
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER								
BCE-MACH II LLC		040205														
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		HEFLEY 47		WELL #: 6		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN & BORELLI, INC.		097498		ANNA LEE		WELL #: 1466		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		HOLT		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		BOWERS B		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263											
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	-	3338					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAND RESOURCES, INC.				324750											
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014	-	15054					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LASATER & CO, INC.				487415											
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161	-	7169					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	- 13825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176						
BRAINARD LEASE 13				WELL #: 3	RRCID -> 283948	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7998	- 8000	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 272843	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 14259	- 16320	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	13880	-0-	13880	13880	13680 2	N	182	182 1	28
03	14B2 EXT	20883	-0-	20883	34763	20682 2	N	183	183 1	28
04	14B2 EXT	17425	-0-	17425	52188	17240 2	N	168	168 1	28
05	14B2 EXT	27187	-0-	27187	79375	26998 2	N	172	172 1	28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79375		N	NO RPT		28

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JONES TRUST -25-		WELL #:		4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9176 - 9212
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LEDRECK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.10583 - 10875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974 - 10178
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 POST, GEORGE P. 671903
 MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999																	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BREX 102 HHM WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

01	14632	X	13615	-0-	-1017	-0-	13294	2	321	9	N	292	376	1			129
02	12908	X	9693	-0-	-3215	-0-	9619	2	74	9	N	67					196
03	14012	X	12771	-0-	-1241	-0-	12433	2	338	9	N	307					503
04	13380	X	12132	-0-	-1248	-0-	11845	2	287	9	N	261	385	1			379
05	13826	X	12468	-0-	-1358	-0-	12168	2	300	9	N	273	567	1			85
06	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					85

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '205'			//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:		1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8219 - 11891								
01		3069 X	145	-0-	-2924	-0-	145	2			N	-0-					167
02		2296 X	1051	-0-	-1245	-0-	1051	2			N	-0-					167
03		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	17	1	3667	2	N	150					317
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	165	9									
05		1178 N	1024	-0-	-154	-0-	30	1	3999	2	N	193	201	1			309
06		2970 X	2545	-0-	-425	-0-	212	9									
							24	1	981	2	N	17					326
							19	9									
							23	1	2453	2	N	63	188	1			201
							69	9									
HODGES '42'			WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8402 - 12250								
01		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	9					242
02		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	10	9									
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	20	1	1946	2	N	27					269
04		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	30	9									
05		2201 X	2195	-0-	-6	-0-	31	1	2879	2	N	5					274
06		2820 X	1820	-0-	-1000	-0-	6	9									
							30	1	1913	2	N	15					289
							17	9									
							31	1	2149	2	N	14					303
							15	9									
							30	1	1786	2	N	4					307
							4	9									
HODGES '42'			WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364 - 12807								
01		2232 X	1975	-0-	-257	-0-	31	1	1942	2	N	2	194	1			79
02		2240 X	1212	-0-	-1028	-0-	2	9									
03		2480 X	1902	-0-	-578	-0-	18	1	1194	2	N	-0-					79
04		2400 X	1351	-0-	-1049	-0-	31	1	1871	2	N	-0-					79
05		2232 X	1960	-0-	-272	-0-	30	1	1321	2	N	-0-					79
*06		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1929	2	N	-0-					79
							30	1	1965	2	N	20					99
							22	9									
WILSON, POSEY			WELL #:		433HM	RRCID -> 279052	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8488 - 12621								
01		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	235	376	1			237
02		2996 X	2381	-0-	-615	-0-	259	9									
03		3441 X	3210	-0-	-231	-0-	17	1	2206	2	N	144	184	1			197
04		3330 X	2944	-0-	-386	-0-	158	9									
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3019	2	N	146	192	1			151
*06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	161	9									
							28	1	2742	2	N	158					309
							174	9									
							30	1	3349	2	N	187	190	1			306
							206	9									
							30	1	3407	2	N	205					511
							226	9									
PRESIDIO PETROLEUM LLC HODGES, C.			WELL #:		676084 4101	RRCID -> 270660	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 7709 - 7768								
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					101
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3					104
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					104
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					104
*05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					104
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			105
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			105
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	-0-			107
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			107
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1460	2	325	9	N	295	383	1	181
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1158	2	237	9	N	215	191	1	205
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1546	2	355	9	N	323	371	1	157
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1561	2	304	9	N	276	187	1	246
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1568	2	275	9	N	250	179	1	317
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

01	7037 X	5593	-0-	-1444	-0-	4952	2	641	9	N	583	553	1	503
02	6244 X	4701	-0-	-1543	-0-	4403	2	298	9	N	271	577	1	197
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5004	2	430	9	N	391	368	1	220
04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4451	2	493	9	N	448	380	1	288
05	5921 X	4866	-0-	-1055	-0-	4512	2	354	9	N	322	378	1	232
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			232

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

01	15066 X	13381	-0-	-1685	-0-	13287	2	94	9	N	85	188	1	180
02	13608 X	9228	-0-	-4380	-0-	9162	2	66	9	N	60			240
03	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14307	2	152	9	N	138	189	1	189
04	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13248	2	176	9	N	160			349
05	13392 X	13064	-0-	-328	-0-	12973	2	91	9	N	83			432
06	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT			432

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
VIRGINIA 749				WELL #:	1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	2086	-0-	-2192	-0-	1512	2	574	9	N	522	558	1	257
02	3444 X	1875	-0-	-1569	-0-	1552	2	323	9	N	294	180	1	371
03	3906 X	1793	-0-	-2113	-0-	1245	2	548	9	N	498	559	1	310
04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8238	2	641	9	N	583	733	1	160
05	3410 X	2511	-0-	-899	-0-	1746	2	765	9	N	695	357	1	498
06	2130 X	1624	-0-	-506	-0-	1312	2	312	9	N	284	548	1	234

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
GUTHRIE				WELL #:	560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PLETCHER				WELL #:	9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2573 X	874	-0-	-1699	-0-	633	2	241	9	N	219	168	1	317
02	2324 X	770	-0-	-1554	-0-	629	2	141	9	N	128	359	1	86
03	2139 X	220	-0-	-1919	-0-	201	2	19	9	N	17			103
04	1590 X	159	-0-	-1431	-0-	159	2			N	-0-			103
05	1271 X	215	-0-	-1056	-0-	215	2			N	-0-			103
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			103

FLYING T-5 RANCH 294 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1612	2	337	9	N	306	193	1	174
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1244	2	138	9	N	125	183	1	116
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1821	2	88	9	N	80			196
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1446	2	187	9	N	170	184	1	182
*05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1555	2	585	9	N	532	191	1	523
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			523

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MALINDA 745				WELL #:	1HR	RRCID ->	288241	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7531 - 12050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	16957 X	15655	-0-	-1302	-0-	17	1	13668	2	N	1791	1700	1	367
						1970	9							
02	15316 X	13854	-0-	-1462	-0-	370	1	12243	2	N	1128	1135	1	360
						1241	9							
03	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	409	1	15563	2	N	1531	1521	1	370
						1684	9							
*04	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	396	1	14852	2	N	1256	1313	1	313
						1382	9							
05	15624 X	15476	-0-	-148	-0-	409	1	13798	2	N	1154	1130	1	337
						1269	9							
06	17100 X	14646	-0-	-2454	-0-	260	1	13218	2	N	1062	1103	1	296
						1168	9							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON PARKS (DOUGLAS)		01810 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 279615		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414		PERF. 8490		- 8590			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
BOWERS		WELL #: 2511		RRCID -> 100608		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 14668		PERF.11656		- 12066			
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				Y	-0-			-0-
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232	2				Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				Y	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				Y	-0-			-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				Y	-0-			-0-

BOWERS		WELL #: 2573		RRCID -> 203251		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 14596		PERF.11580		- 13364			
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2				Y	-0-			-0-
02	812 N	387	-0-	-425	-0-	387	2				Y	-0-			-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2				Y	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				Y	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2		1	9	Y	1		1	8
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2		1	9	Y	1		1	8

BOWERS		WELL #: 2571		RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 14665		PERF.11695		- 13460			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				Y	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				Y	-0-			-0-
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-			-0-

BOWERS		WELL #: 2574		RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11544		- 13386			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1				Y	-0-			-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	1				Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KIKER		WELL #: 1504		RRCID -> 211361		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13788		PERF.11644		- 13594			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JONES 14		WELL #:		2	RRCID ->	216895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11742	- 13690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	112
02	1064 N	894	-0-	-170	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	112
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	Y	69	160	20
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	20
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	20
*06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	20

BOWERS		WELL #:		2513	RRCID ->	216906	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11572	- 13348	
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1375	2	1	9	Y	1	1	86
02	1260 N	1010	-0-	-250	-0-	1006	2	4	9	Y	4	1	89
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	89
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-		89
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	1	159
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	159

KIKER		WELL #:		1505	RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758	- 13596	
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	1064 N	917	-0-	-147	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-		-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	-0-

KIKER		WELL #:		2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578	- 13658	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-		-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	-0-
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	1	-0-

RILEY-AMOCO		WELL #:		1	RRCID ->	224060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11452	- 14504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765	- 13652	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1	1	2
02	476 N	219	-0-	-257	-0-	219	2			Y	-0-		2
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	2
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-		2
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	2
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	2

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	Y	-0-			48
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	Y	-0-			48
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	21	1 8		68
						23	9							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	Y	1	1 8		68
						1	9							
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	21	1 8		88
						23	9							
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			88

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114														
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	891	2	Y	26	177 1	1 8	92
						29	9							
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	15			107
						17	9							
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	Y	4	1 8		110
						4	9							
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	1	1 8		110
						1	9							
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	19	1	689	2	Y	1	1 8		110
						1	9							
06	870 N	675	-0-	-195	-0-	673	2	2	9	Y	2			112

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860														
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28	180 1	1 8	20
02	1568 N	1381	-0-	-187	-0-	1358	2	23	9	Y	21	1 8		40
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1595	2	36	9	Y	33	1 8		72
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1551	2	31	9	Y	28	1 8		99
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1587	2	30	9	Y	27	2 8		124
06	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1505	2	32	9	Y	29	1 8		152

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394														
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	2 8		7
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1 8		7
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	2 8		7
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1 8		7
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	3 8		7
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2 8		7

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759														
01	3348 X	156	-0-	-3192	-0-	156	2			Y	-0-			99
02	3024 X	521	-0-	-2503	-0-	520	2	1	9	Y	1	1 8		99
03	3255 X	1614	-0-	-1641	-0-	1605	2	9	9	Y	8	3 8		104
04	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	2050	2	30	9	Y	27	2 8		129
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	Y	14	6 8		137
*06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2668	2	26	9	Y	24	4 8		157

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009													TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826 - 13590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
								CODE	CODE			CODE	CODE			
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1028	2	73	9	Y	66	1 8	154	
02		868 N	760	-0-	-108	-0-		759	2	1	9	Y	1	1 8	154	
03		992 N	953	-0-	-39	-0-		952	2	1	9	Y	1	1 8	154	
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		966	2	50	9	Y	45	179 1	20	
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		988	2	14	9	Y	13	2 8	31	
*06		996 N	996	-0-	-0-	-0-		970	2	26	9	Y	24	1 8	54	

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010													TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068 - 12477	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020 - 16328	
01		3565 X	3399	-0-	-166	-0-		3326	2	73	9	Y	66	176 1	1 8	107
02		3220 X	2595	-0-	-625	-0-		2542	2	53	9	Y	48	1 8	154	
03		3565 X	3008	-0-	-557	-0-		2946	2	62	9	Y	56	1 8	209	
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3431	2	56	9	Y	51	176 1	84	
05		3565 X	3548	-0-	-17	-0-		3480	2	68	9	Y	62	2 8	144	
*06		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-		3493	2	64	9	Y	58	2 8	200	

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011													TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020 - 15886	
01		4867 X	4082	-0-	-785	-0-		160	1	3905	2	Y	15	4 8	130	
								17	9							
02		5236 X	4261	-0-	-975	-0-		201	1	4053	2	Y	6		136	
								7	9							
03		5797 X	5151	-0-	-646	-0-		397	1	4632	2	Y	111	10 8	237	
								122	9							
04		5610 X	4649	-0-	-961	-0-		269	1	4351	2	Y	26	171 1	15 8	77
								29	9							
05		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-		267	1	4499	2	Y	90	13 8	154	
								99	9							
*06		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		235	1	4593	2	Y	60		214	
								66	9							

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010													TOTAL DEPTH	11894	PERF.11945 - 14978	
01		2542 N	1797	-0-	-745	-0-		40	1	1750	2	Y	6	4 8	55	
								7	9							
02		1484 N	1396	-0-	-88	-0-		1396	2			Y	-0-		55	
03		2046 N	1952	-0-	-94	-0-		1922	2	30	9	Y	27	3 8	79	
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1796	2	128	9	Y	116	3 8	192	
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		19	1	1922	2	Y	3	169 1	3 8	23
								3	9							
*06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2			Y	-0-		23	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 304H		RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12625 - 16271						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
01	T. A.	6454	-0-	6454	12985	6353	2	101	9	Y	92	178	1	4	8	85
02	T. A.	5312	-0-	5312	18297	20	1	5238	2	Y	49					134
						54	9									
03	T. A.	6351	-0-	6351	24648	37	1	6219	2	Y	86	3	8			217
						95	9									
04	T. A.	5645	-0-	5645	30293	34	1	5532	2	Y	72	181	1	3	8	105
						79	9									
05	T. A.	6173	-0-	6173	36466	6094	2	79	9	Y	72	3	8			174
*06	42584 X	6118	-0-	-36466	-0-	6033	2	85	9	Y	77	182	1			69

YOUNG TRUST		WELL #: 404H		RRCID -> 261116		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11917 - 15820						
01	T. A.	6232	-0-	6232	12322	112	1	6037	2	Y	75	6	8			181
						83	9									
02	T. A.	4738	-0-	4738	17060	64	1	4622	2	Y	47					228
						52	9									
03	T. A.	3818	-0-	3818	20878	112	1	3619	2	Y	79	176	1	6	8	125
						87	9									
04	T. A.	5806	-0-	5806	26684	108	1	5608	2	Y	82	8	8			199
						90	9									
05	T. A.	6083	-0-	6083	32767	112	1	5946	2	Y	23	7	8			215
						25	9									
*06	35478 X	2711	-0-	-32767	-0-	7	1	2701	2	Y	3					218
						3	9									

PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 262662		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12296 - 13876						
01	6386 X	6247	-0-	-139	-0-	6144	2	103	9	N	94	181	1	1	8	87
02	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6032	2	45	9	N	41	1	8			127
03	6448 X	6286	-0-	-162	-0-	6273	2	13	9	N	12	1	8			138
04	6240 X	6073	-0-	-167	-0-	6067	2	6	9	N	5	1	8			142
05	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	6252	2	3	9	N	3	2	8			143
06	6300 X	6044	-0-	-256	-0-	6030	2	14	9	N	13	2	8			154

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 9H		RRCID -> 263292		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12228 - 16373						
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7991	2	57	9	N	52	1	8			160
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8183	2	40	9	N	36	165	1	1	8	30
03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8656	2	124	9	N	113	1	8			142
04	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8192	2	69	9	N	63	162	1	1	8	42
05	9114 X	8015	-0-	-1099	-0-	7947	2	68	9	N	62	2	8			102
06	8820 X	7552	-0-	-1268	-0-	7498	2	54	9	N	49	2	8			149

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264787		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11816 - 15332						
01	11129 X	9928	-0-	-1201	-0-	9811	2	117	9	N	106	4	8			195
02	10052 X	8470	-0-	-1582	-0-	8411	2	59	9	N	54	179	1	5	8	65
03	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10577	2	143	9	N	130	6	8			189
04	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10041	2	112	9	N	102	186	1	3	8	102
05	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10377	2	113	9	N	103	8	8			197
06	10380 X	10057	-0-	-323	-0-	9965	2	92	9	N	84	176	1	6	8	99

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322											
01	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	112 1	6434 2	Y	122	2 8	130
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	134 9	5627 2	Y	60	183 1	7
03	5425 X	4672	-0-	-753	-0-	101 1	4557 2	Y	3	3 8	7
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	66 9	7663 2	Y	4	4 8	7
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	112 1	5462 2	Y	2	2 8	7
06	6450 X	2918	-0-	-3532	-0-	3 9	211 9	Y	192	179 1	20
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332											
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1049 2	22 9	Y	20	2 8	108
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	29 1	497 2	Y	84	182 1	10
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	92 9	1365 2	Y	1	1 8	10
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	Y	1	1 8	10
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1 9	1216 2	Y	2	2 8	10
06	1080 N	883	-0-	-197	-0-	14 1	883 2	Y	-0-		10
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193											
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4557 2	139 9	Y	126	183 1	232
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		Y	-0-	1 8	232
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		Y	-0-		232
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4262 2	202 9	Y	184	172 1	244
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4460 2	47 9	Y	43	5 8	282
*06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4180 2	131 9	Y	119	178 1	220
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222											
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	69 1	2304 2	Y	18	2 8	113
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	20 9	2119 2	Y	146	177 1	82
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	90 1	1485 2	Y	2	2 8	82
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	161 9	1980 2	Y	17	2 8	97
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	43 1	1820 2	Y	132	178 1	49
*06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-		49
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400											
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1338 2	22 9	N	20	1 8	173
02	980 N	906	-0-	-74	-0-	895 2	11 9	N	10	164 1	18
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1353 2	18 9	N	16	1 8	33
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1243 2	18 9	N	16		49
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1306 2	25 9	N	23	1 8	71
*06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285 2	28 9	N	25	1 8	95

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID ->	272829	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11699 - 16488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	6020	-0-	6020	12368	6012 2	8 9	Y	7	
02		T. A.	5112	-0-	5112	17480	5112 2		Y	-0-	
03		T. A.	5908	-0-	5908	23388	5854 2	54 9	Y	49	
04		T. A.	5984	-0-	5984	29372	5835 2	149 9	Y	135	
05		T. A.	6198	-0-	6198	35570	6190 2	8 9	Y	7	
*06		37684 X	2114	-0-	-35570	-0-	2105 2	9 9	Y	8	

JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF. 8490 - 14943	
01		3100 X	2645	-0-	-455	-0-	1023 1	1470 2	N	138	
							152 9				
02		2800 X	2057	-0-	-743	-0-	666 1	1301 2	N	82	
							90 9				
03		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	1023 1	1851 2	N	174	
							191 9				
04		2970 X	2643	-0-	-327	-0-	952 1	1567 2	N	113	
							124 9				
05		2945 X	2233	-0-	-712	-0-	1020 1	1127 2	N	78	
							86 9				
06		2970 N	2713	-0-	-257	-0-	961 1	1645 2	N	97	
							107 9				

KIKER		WELL #: 3		RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.11810 - 13622	
01		SWR 10	2549	-0-	2549	444308	1054 1	1464 2	N	28	
							31 9				
02		SWR 10	1859	-0-	1859	446167	720 1	1135 2	N	4	
							4 9				
03		SWR 10	2635	-0-	2635	448802	1043 1	1569 2	N	21	
							23 9				
04		SWR 10	206	-0-	206	449008	40 1	165 2	N	1	
							1 9				
05		SWR 10	721	-0-	721	449729	102 1	619 2	N	-0-	
06		SWR 10	983	-0-	983	450712	983 2		N	-0-	

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937		WELL #: 1		RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622	
WILLIAMS "24"											
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	758 2	17 9	N	15	
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 2	1 9	N	1	
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	918 2	14 9	N	13	
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	780 2	10 9	N	9	
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	746 2	4 9	N	4	
06		900 N	642	-0-	-258	-0-	629 2	13 9	N	12	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392	
TROY 23											
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	639 2	6 9	N	5	
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-	
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	662 2	11 9	N	10	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5	67
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	67
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6	73
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	73
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7	80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	11828 - 14140	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	83
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	83
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	83
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	83
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83

BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	11916 - 13560	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	57
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	57
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	57
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	57
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.	12076 - 14598	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	157
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	157
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	69	9	N	63	220
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	24
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11923 - 13598	
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	94
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	94
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	94
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	94
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	73	9	N	66	160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030												
*11	4230 X	4062	-0-	-168	-0-	4062 2		N	-0-	179 1	1 5	16
12	4402 X	4095	-0-	-307	-0-	4095 2		N	-0-			16
*01	4402 X	3609	-0-	-793	-0-	3609 2		N	-0-			16
*02	3836 X	3570	-0-	-266	-0-	3570 2		N	-0-			16
*03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		N	-0-			16
*04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3369 2	109 9	N	99			115
05	4092 X	3607	-0-	-485	-0-	3607 2		N	-0-			115
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			115
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48 1		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 301		RRCID -> 216738		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11922 - 13869					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDEN		WELL #: 105H		RRCID -> 246442		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 11924		PERF.12134 - 16116					
01	403 N	73	-0-	-330	-0-	71	2	2	9	N	2	182	1		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

YOUNG		WELL #: 303H		RRCID -> 255681		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11785 - 15567					
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				58
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				58
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3				61
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				61
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61

PALMER-ALLISON		WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765 - 16165					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184 - 16519					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	43	1		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048					
01	4588 X	3560	-0-	-1028	-0-	3534	2	26	9	N	24	167	1		106
02	4116 X	967	-0-	-3149	-0-	956	2	11	9	N	10				116
03	4557 X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			N	-0-				116
04	4110 X	877	-0-	-3233	-0-	853	2	24	9	N	22				138
05	3565 X	2500	-0-	-1065	-0-	2500	2			N	-0-				138
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT				138

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221					
01	3844 X	3490	-0-	-354	-0-	3450	2	40	9	N	36	182	1		123
02	3276 X	1559	-0-	-1717	-0-	1534	2	25	9	N	23				146
03	3627 X	211	-0-	-3416	-0-	200	2	11	9	N	10				156
04	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2295	2	48	9	N	44				200
05	3503 X	1108	-0-	-2395	-0-	1074	2	34	9	N	31				231
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT				231

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DONALDSON-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946		- 16347		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5394 X	5104	-0-	-290	-0-	4954 2	150 9	N	136			245
02	4872 X	3505	-0-	-1367	-0-	3502 2	3 9	N	3			248
03	5611 X	5057	-0-	-554	-0-	4914 2	143 9	N	130	195	1	183
04	5430 X	4567	-0-	-863	-0-	4509 2	58 9	N	53			236
05	5177 X	4354	-0-	-823	-0-	4354 2		N	-0-			236
06	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT			236

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299		
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3165 2	33 9	N	30			191
02	1260 X		-0-	-1260	-0-			N	-0-			191
03	1674 X		-0-	-1674	-0-			N	48			239
04	1620 X		-0-	-1620	-0-			N	23			262
05	1674 X		-0-	-1674	-0-			N	12	184	1	90
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			90

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263		
01	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	3922 2	44 9	N	40			193
02	3752 X	1003	-0-	-2749	-0-	997 2	6 9	N	5			198
03	4185 X	1172	-0-	-3013	-0-	1130 2	42 9	N	38			236
04	4050 X	1053	-0-	-2997	-0-	1053 2		N	-0-	182	1	54
*05	3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3061 2	67 9	N	61			115
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			115

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835 - 15955		
01	7006 X	6649	-0-	-357	-0-	6594 2	55 9	N	50			181
02	6216 X	5306	-0-	-910	-0-	5251 2	55 9	N	50			231
03	7223 X	7073	-0-	-150	-0-	7015 2	58 9	N	53			284
04	6990 X	6522	-0-	-468	-0-	6467 2	55 9	N	50			334
05	6696 X	6197	-0-	-499	-0-	6140 2	57 9	N	52	192	1	194
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT			194

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174		
01	899 X	589	-0-	-310	-0-	578 2	11 9	N	10			78
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			78
03	899 X		-0-	-899	-0-			N	-0-			78
04	870 X		-0-	-870	-0-			N	-0-			78
*05	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9915 2	91 9	N	83			161
06	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			161

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355		
01	12617 X	11951	-0-	-666	-0-	11876 2	75 9	N	68			273
02	11396 X	6482	-0-	-4914	-0-	6390 2	92 9	N	84			357
03	12586 X	4175	-0-	-8411	-0-	4175 2		N	-0-	188	1	169
04	11970 X	2564	-0-	-9406	-0-	2562 2	2 9	N	2			171
*05	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	17881 2	158 9	N	144			315
06	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-			N	NO RPT			315

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558		
01	8494 X	8121	-0-	-373	-0-	7967 2	154 9	N	140	106	1	154
02	7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	5548 2	61 9	N	55			209
03	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8451 2	310 9	N	282	194	1	297
04	8070 X	7396	-0-	-674	-0-	7335 2	61 9	N	55			352
05	8339 X	7819	-0-	-520	-0-	7718 2	101 9	N	92	192	1	252
06	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT			252

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YOUNG 2		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843								
01	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3551	2	74	9	N	67					209
02	3416 X	1259	-0-	-2157	-0-	1247	2	12	9	N	11					220
03	3782 X	733	-0-	-3049	-0-	723	2	10	9	N	9					229
04	3510 X	2344	-0-	-1166	-0-	2344	2			N	-0-					229
05	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					229
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					229

WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289								
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1788	2	100	9	N	91	191	1			179
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	754	2	33	9	N	30					209
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2230	2	287	9	N	261					470
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1610	2	47	9	N	43					513
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					513
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					513

WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023								
01	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7170	2	86	9	N	78	86	1			153
02	6440 X	3901	-0-	-2539	-0-	3901	2			N	-0-					153
03	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9365	2	9	9	N	8					161
04	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					161
*05	7750 X	6688	-0-	-1062	-0-	6567	2	121	9	N	110					271
06	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					271

WELL #: 506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276								
01	3100 N	12027	-0-	8927	-0-	8927	2	35	9	N	32					246
02	2800 N	8558	-0-	5758	-0-	14685	2			N	-0-					246
03	3100 N	11615	-0-	8515	-0-	23200	2	183	9	N	166	191	1			221
04	3000 N	10455	-0-	7455	-0-	30655	2	89	9	N	81					302
*05	35905 X	5250	-0-	-30655	-0-	5093	2	157	9	N	143					445
06	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					445

WELL #: 403H		RRCID -> 265288		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12380 - 16788								
01	8990 X	8348	-0-	-642	-0-	8135	2	213	9	N	194	193	1			150
02	7924 X	4479	-0-	-3445	-0-	4391	2	88	9	N	80					230
03	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	9833	2	402	9	N	365	193	1			402
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8239	2	6	9	N	5	191	1			216
*05	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8541	2	17	9	N	15					231
06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					231

WELL #: 2H		RRCID -> 265577		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11380 - 15638								
01	3441 X	43	-0-	-3398	-0-	43	2			N	-0-					72
02	2940 X	202	-0-	-2738	-0-	202	2			N	-0-					72
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					72
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					72

WELL #: 305H		RRCID -> 266997		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11610 - 15970								
01	6603 X	6127	-0-	-476	-0-	6052	2	75	9	N	68	173	1			149
02	5824 X	4220	-0-	-1604	-0-	4220	2			N	-0-					149
03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7497	2	8	9	N	7					156
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					156
*05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					156
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					156

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639															
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BCE-MACH II LLC 040205															
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854															
01	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2040	2	21	9	N	19				52
02	1932 N	1531	-0-	-401	-0-	1524	2	7	9	N	6				58
03	2077 N	1716	-0-	-361	-0-	1701	2	15	9	N	14				72
04	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	1754	2	11	9	N	10				82
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10				92
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				92
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570															
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
JONES, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	14538 - 14567	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	112 1	4521 2	N	2	2 8		47
02	3640 X	1994	-0-	-1646	-0-	2 9						
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	43 1	1951 2	N	-0-			47
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	112 1	4820 2	N	-0-			47
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			47
*06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	14 1	4403 2	N	-0-			47
						4093 2		N	-0-			47

BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.	14380 - 14430	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AITKENHEAD, EDITH		WELL #:	2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.	14308 - 14684	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG TRUST		WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14327 - 14342	
01	5797 X	907	-0-	-4890	-0-	29 1	878 2	Y	-0-			-0-
02	5236 X	3	-0-	-5233	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	234	-0-	-4788	-0-	7 1	227 2	Y	-0-			-0-
04	4470 X	150	-0-	-4320	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	389	-0-	-2029	-0-	14 1	375 2	Y	-0-			-0-
*06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-			-0-

KIKER AMOCO		WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	14436 - 14470	
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	53 1	3227 2	Y	1	1 8		7
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1 9						7
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	34 1	1703 2	Y	-0-			7
04	2460 X	2262	-0-	-198	-0-	24 1	2598 2	Y	-0-			7
05	2542 X	2049	-0-	-493	-0-	2262 2		Y	-0-			7
*06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	17 1	2032 2	Y	-0-			7
						2175 2		Y	-0-			7

JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14611 - 14621	
*08	5766 X	3648	-0-	-2118	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
*09	5580 X	4440	-0-	-1140	-0-	4440 2		N	-0-			-0-
*10	5766 X	3743	-0-	-2023	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
*11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
*12	4619 X	3689	-0-	-930	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
*01	4619 X	1278	-0-	-3341	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
*02	4172 X	1070	-0-	-3102	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
*03	4495 X	3595	-0-	-900	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
*04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2		N	-0-			-0-
*05	3689 X	1930	-0-	-1759	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
*06	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138 2		N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
GLISAN		WELL #: 1		RRCID -> 115528		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		62
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		62
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		62
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		62
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

GEORGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118862		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422			
01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-		17
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1695 2	1 9	N	1		18
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-		18
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-		18
*05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-		18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

STEELE-YOUNG		WELL #: 202		RRCID -> 120720		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144			
01	2170 N	1604	-0-	-566	-0-	37 1	1566 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	19 1	1745 2	N	-0-		-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	22 1	2193 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	8 1	2168 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
05	1953 N	1255	-0-	-698	-0-	1254 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-

HALL		WELL #: 303		RRCID -> 124235		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTCHER		WELL #: 105		RRCID -> 124601		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017			
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-		-0-
02	2324 X	2094	-0-	-230	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-		-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-		-0-
*06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-		-0-

BEGERT		WELL #: 1013		RRCID -> 126511		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304												
01	7750 X	6957	-0-	-793	-0-	6956	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-				N	-0-		-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-				N	1	1 8	-0-
04	7500 X	2	-0-	-7498	-0-	1	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	7750 X	4	-0-	-7746	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06	6720 X	32	-0-	-6688	-0-	32	2		N	-0-		-0-
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670												
01	5425 X	1563	-0-	-3862	-0-	27	1	1536 2	Y	-0-		-0-
02	4900 X	1013	-0-	-3887	-0-	11	1	1002 2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	1955	-0-	-3470	-0-	23	1	1932 2	Y	-0-		-0-
04	5250 X	3989	-0-	-1261	-0-	9	1	3979 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	5	1	3894 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
*06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		Y	-0-		-0-
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224												
01	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11506	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	9520 X	8936	-0-	-584	-0-	8935	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10933	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	10200 X	7624	-0-	-2576	-0-	7624	2		N	-0-		-0-
05	10540 X	5060	-0-	-5480	-0-	5059	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	10200 X	6979	-0-	-3221	-0-	6978	2	1 9	N	1	1 8	-0-
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. ZYBACH, BOB		//CONT.//	01810 600 169785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 209863	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4610	- 6250					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY LOHBERGER		450175	WELL #: 101	RRCID -> 111510	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 14443	PERF. 14320	- 14354			
01	9703 X	4366	-0-	-5337	-0-	713 1	3653 2	N	-0-		-0-
02	8820 X	5864	-0-	-2956	-0-	644 1	5220 2	N	-0-		-0-
03	9765 X	9632	-0-	-133	-0-	713 1	8919 2	N	-0-		-0-
04	9450 X	9374	-0-	-76	-0-	690 1	8684 2	N	-0-		-0-
05	9641 X	9616	-0-	-25	-0-	713 1	8903 2	N	-0-		-0-
06	9330 X	9326	-0-	-4	-0-	690 1	8636 2	N	-0-		-0-

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 2 A	RRCID -> 119664	COMPL. DATE 05/19/1985	TOTAL DEPTH 14745	PERF. 14628	- 14665				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMER-ALLISON		WELL #: 207	RRCID -> 121148	COMPL. DATE 02/02/1986	TOTAL DEPTH 14524	PERF. 14396	- 14418				
01	6758 X	5811	-0-	-947	-0-	62 1	5749 2	N	-0-		-0-
02	7140 X	4550	-0-	-2590	-0-	56 1	4494 2	N	-0-		-0-
03	7905 X	4991	-0-	-2914	-0-	62 1	4929 2	N	-0-		-0-
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	60 1	8510 2	N	-0-		-0-
05	5797 X	3403	-0-	-2394	-0-	62 1	3341 2	N	-0-		-0-
06	5610 X	4854	-0-	-756	-0-	60 1	4794 2	N	-0-		-0-

JONES-ALLISON		WELL #: 2	RRCID -> 130463	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 14633	PERF. 14567	- 14585				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION YOUNG -2-		861467	WELL #: 1	RRCID -> 117880	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 14220	PERF. 14039	- 14070			
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1149	-0-	-27	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
03	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
04	1380 N	951	-0-	-429	-0-	951 2		N	-0-		-0-
05	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		861467								
YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924	- 13941
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2	N	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
YOUNG		WELL #:		1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332	- 14342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613	- 14678
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14544	- 14568
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720	- 14767
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14458	- 14472
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639					
LEE		WELL #:		105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					
STILES 67		WELL #:		25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					
HOLT 20		WELL #:		1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	Y	-0-	36
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-	36
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-	36
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	Y	-0-	36
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	Y	-0-	36
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	Y	-0-	36

BRITT 9		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1610 2	34 9	Y	31 168 1 4 8 3
02	1540 N	1350	-0-	-190	-0-	25 1	1325 2	Y	-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	112 1	1711 2	Y	3 3 8 3
						3 9			
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	11 1	2287 2	Y	5 5 8 3
						6 9			
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2464 2	7 9	Y	6 6 8 3
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-

BRITT 9		WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2339 2	6 9	N	5 5 8 40
02	2072 N	1503	-0-	-569	-0-	33 1	1470 2	N	-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	112 1	2470 2	N	95 5 8 130
						105 9			
04	2250 N	1579	-0-	-671	-0-	14 1	1558 2	N	6 6 8 130
						7 9			
05	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1512 2	83 9	N	75 177 1 6 8 22
06	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2235 2		N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					
BRITT -7-		WELL #:		2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KEY-9-		WELL #: 2		RRCID -> 116427		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16207		PERF.12325 - 12510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRITT -3-		WELL #: 2		RRCID -> 126213		COMPL. DATE 12/07/1987		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12298 - 12558						
*10	527 N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-	134	1	3	5	23
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					23
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					23
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					23
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					23
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					23
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BRITT -4-		WELL #: 2		RRCID -> 126647		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12226 - 12456						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

REED		WELL #: 3		RRCID -> 129180		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12439 - 12944						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12457 - 12601						
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					108
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					108
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5					113
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3460	2	13	9	N	12					125
*05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3498	2	41	9	N	37					162
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					162

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11140 - 12660						
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	453	2	34	9	N	31					123
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	453	2	22	9	N	20					143
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	435	2	50	9	N	45					188
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	297	2	67	9	N	61	194	1			55
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	256	2	24	9	N	22					77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243	- 13134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212		
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			17
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			17
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	N	14			31
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			31
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400	- 13972		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960	- 12678		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941	- 12718		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139	- 12779		
*10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	103	1	72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			72
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			72
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			72
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219 - 12711
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12823 - 16750
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	64
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-	64
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12990 - 17227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380 - 16158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
*04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1390 2	26 9		N	24	54
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1337 2	51 9		N	46	100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100

BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368 - 13224
01	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	2568 2	70 9		N	64	163
02	2576 X	1838	-0-	-738	-0-	1797 2	41 9		N	37	41
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2695 2	73 9		N	66	107
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2811 2	48 9		N	44	151
05	2666 X	2661	-0-	-5	-0-	2607 2	54 9		N	49	200
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT	200

BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181 - 17966
01	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	13946 2	220 9		N	200	186
02	12264 X	11849	-0-	-415	-0-	11636 2	213 9		N	194	184
03	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13339 2	199 9		N	181	167
04	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12771 2	205 9		N	186	157
05	14322 X	13282	-0-	-1040	-0-	13092 2	190 9		N	173	147
06	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-				N	NO RPT	147

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816 - 17681
01	8773 X	7972	-0-	-801	-0-	7754 2	218 9		N	198	304
02	7700 X	6700	-0-	-1000	-0-	6527 2	173 9		N	157	264
03	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7838 2	146 9		N	133	206
04	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7296 2	196 9		N	178	204
05	8122 X	7428	-0-	-694	-0-	7273 2	155 9		N	141	194
06	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-				N	NO RPT	194

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8680 X	7392	-0-	-1288	-0-	7230	2	162	9	N	147	191	1		155	
02	7784 X	6048	-0-	-1736	-0-	5904	2	144	9	N	131	196	1		90	
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6873	2	136	9	N	124				214	
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6329	2	128	9	N	116	196	1		134	
05	7843 X	5570	-0-	-2273	-0-	5480	2	90	9	N	82				216	
06	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT				216	

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

01	13981 X	12856	-0-	-1125	-0-	12589	2	267	9	N	243	170	1		185
02	12432 X	10549	-0-	-1883	-0-	10349	2	200	9	N	182	181	1		186
03	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12386	2	279	9	N	254	189	1		251
04	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11649	2	211	9	N	192	379	1		64
05	13051 X	12154	-0-	-897	-0-	11849	2	305	9	N	277	193	1		148
06	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT				148

BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

01	0 W	17940	-0-	17940	72215	17611	2	329	9	N	299	394	1		157
02	0 W	15200	-0-	15200	87415	14932	2	268	9	N	244				401
03	0 W	17647	-0-	17647	105062	17383	2	264	9	N	240	381	1		260
04	0 W	16566	-0-	16566	121628	16318	2	248	9	N	225	363	1		122
05	0 W	17233	-0-	17233	138861	17012	2	221	9	N	201	178	1		145
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138861					N	NO RPT				145

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9				37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7	160	1		47
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22	9	N	20				67
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				67
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1457	2	63	9	N	57				124
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ELMORE 32		WELL #:		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018																

LEGG -6-		WELL #:		206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 7		WELL #:		307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRITT -6-		WELL #:		306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ELMORE 21		WELL #:		2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRAYSON 22		WELL #:		1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GRAYSON		WELL #:		2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038						
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	979	2	20	9	N	18					117
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					118
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	995	2	36	9	N	33					151
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	918	2	24	9	N	22					173
*05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	973	2	39	9	N	35					208
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011 - 12988	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36 1	40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40	

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366 - 12976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150 - 13135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7 1	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRAYSON 22		WELL #:			RRCID ->	210091	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13146	PERF.12038 - 13039	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/20/2014												

JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032 - 12953	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	32 1	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15	

ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996 - 12974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35 1	30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221 - 13121	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20																

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					58
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					58
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					58
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5					63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	N	8					58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8					66
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4					70
05	1705 X	373	-0-	-1332	-0-	373	2			N	-0-					70
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					70

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					46
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 6		WELL #: 6		RRCID -> 220234		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015																

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241								
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32					156
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1291	2	57	9	N	52					208
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	N	9					217
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	N	25					242
*05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2169	2	80	9	N	73					315
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
ELMORE 21		WELL #:		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018										

JONES 22		WELL #:		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633		
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3031 2	19 9	N	17	60
02	2492 X	1177	-0-	-1315	-0-	1174 2	3 9	N	3	63
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3570 2	30 9	N	27	90
04	2670 X	1842	-0-	-828	-0-	1828 2	14 9	N	13	103
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	4	107
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT	107

JONES 22		WELL #:		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES 31		WELL #:		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209		
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206 2	55 9	N	50	188
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1281 2	17 9	N	15	203
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2568 2	208 9	N	189	203
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2005 2	61 9	N	55	258
*05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2108 2	75 9	N	68	326
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	326

GRAYSON 22		WELL #:		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

LEGG 7		WELL #:		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

LEGG 6		WELL #:		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690		
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1079 2	23 9	N	21	141
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	141
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	722 2	30 9	N	27	168
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-	168
*05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	168

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	10230 X	4578	-0-	-5652	-0-	4511 2	67 9	N	61					161
02	9240 X	3556	-0-	-5684	-0-	3550 2	6 9	N	5					166
03	7347 X	6758	-0-	-589	-0-	6420 2	338 9	N	307		186 1			287
04	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5176 2	62 9	N	56					343
05	5115 X	3938	-0-	-1177	-0-	3824 2	114 9	N	104					447
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT					447

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569				
01	4278 X	3332	-0-	-946	-0-	3253 2	79 9	N	72		185 1			219
02	3864 X	3253	-0-	-611	-0-	3253 2		N	-0-					219
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4533 2	52 9	N	47					266
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4099 2	91 9	N	83					349
*05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4045 2	86 9	N	78					427
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT					427

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728				
01	13950 X	13107	-0-	-843	-0-	12894 2	213 9	N	194		188 1			145
02	12600 X	4860	-0-	-7740	-0-	4820 2	40 9	N	36					181
03	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13896 2	94 9	N	85					266
04	13290 X	402	-0-	-12888	-0-	400 2	2 9	N	2		193 1			75
05	13733 X	10042	-0-	-3691	-0-	10042 2		N	-0-					75
06	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-			N	NO RPT					75

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125				
01	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15373 2	421 9	N	383		381 1			334
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-					334
03	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	11886 2	228 9	N	207		191 1			350
04	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	14873 2	174 9	N	158					508
*05	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	17636 2	416 9	N	378		378 1			508
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					508

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968				
01	4867 X	4380	-0-	-487	-0-	4281 2	99 9	N	90		191 1			161
02	3836 X	2350	-0-	-1486	-0-	2326 2	24 9	N	22					183
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4860 2	36 9	N	33					216
04	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5080 2	3 9	N	3					219
*05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5253 2	17 9	N	15					234
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT					234

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391				
01	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	22746 2	88 9	N	80					119
02	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	22745 2	37 9	N	34					153
03	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	24697 2	129 9	N	117		198 1			72
04	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	20701 2	36 9	N	33					105
*05	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	14825 2	64 9	N	58					163
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT					163

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6652	2	197	9	N	179	193 1	106
02	6524 X	1856	-0-	-4668	-0-	1771	2	85	9	N	77		183
03	7223 X	300	-0-	-6923	-0-	242	2	58	9	N	53		236
04	6780 X	4558	-0-	-2222	-0-	4474	2	84	9	N	76		312
*05	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	9849	2	352	9	N	320	375 1	257
06	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT		257

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981					
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	4309 X	3951	-0-	-358	-0-	3817	2	134	9	N	122	182 1	175
02	3892 X	3864	-0-	-28	-0-	3817	2	47	9	N	43		218
03	4092 X	2840	-0-	-1252	-0-	2750	2	90	9	N	82	199 1	101
04	10890 X	635	-0-	-10255	-0-	606	2	29	9	N	26		127
05	9393 X	812	-0-	-8581	-0-	810	2	2	9	N	2		129
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT		129

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557					
01	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5329	2	153	9	N	139		231
02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5329	2	56	9	N	51	196 1	86
03	4154 X	3809	-0-	-345	-0-	3667	2	142	9	N	129		215
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5028	2	70	9	N	64	195 1	84
*05	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5309	2	267	9	N	243	200 1	127
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT		127

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361					
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5436	2	98	9	N	89	158 1	182
02	4116 X	2774	-0-	-1342	-0-	2693	2	81	9	N	74		256
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8679	2	88	9	N	80		336
04	4260 X	1141	-0-	-3119	-0-	1001	2	140	9	N	127	194 1	269
05	5549 X	169	-0-	-5380	-0-	124	2	45	9	N	41	192 1	118
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT		118

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION		465296										
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	10 1	3177 2	N	-0-			20
02	2352 X	2044	-0-	-308	-0-	10 1	2034 2	N	-0-			20
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	10 1	3442 2	N	8			28
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	9 9	3167 2	N	-0-			28
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			28
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			28
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8084 - 8264		
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	637 2	30 9	N	27			72
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	239 2	25 9	N	23			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			192
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192
ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
PERDURE PETROLEUM LLC		653224										
CLEMMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
CLEMMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
DECK 18		WELL #:		4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8254 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602	
01	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2		N	-0-			29
02	1932 N	1060	-0-	-872	-0-	1060	2		N	-0-			29
03	1953 N	922	-0-	-1031	-0-	922	2		N	-0-			29
04	1770 N	750	-0-	-1020	-0-	750	2		N	-0-			29
05	1178 N	693	-0-	-485	-0-	693	2		N	-0-			29
06	900 N	433	-0-	-467	-0-	433	2		N	-0-			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7436 - 7460	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205									
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARNOLD		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157	
01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21 9	N	19			77
02	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3 9	N	3			80
03	1488 #	1090	-0-	-398	-0-	1073	2	17 9	N	15	77 1		18
04	1440 #	1267	-0-	-173	-0-	1256	2	11 9	N	10			28
05	1488 #	1058	-0-	-430	-0-	1050	2	8 9	N	7			35
06	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			35

ISAACS		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296	
01	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2144	2	28 9	N	25			53
02	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9 9	N	8	38 1		23
03	2077 #	1732	-0-	-345	-0-	1714	2	18 9	N	16			39
04	2070 #	1760	-0-	-310	-0-	1748	2	12 9	N	11			50
05	2139 #	1618	-0-	-521	-0-	1601	2	17 9	N	15			65
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			65

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MORRIS, ORA				3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8326 - 8334
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFATTER				1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-

FORGEY				2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
01	1961 R	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8 9	N	7		40
02	1680 #	1148	-0-	-532	-0-	1137	2	11 9	N	10		50
03	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11 9	N	10		60
04	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13 9	N	12		72
05	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7 9	N	6		78
*06	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2180	2	10 9	N	9		87

FORGEY				3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
01	2294 #	2257	-0-	-37	-0-	2244	2	13 9	N	12		67
02	2072 #	1965	-0-	-107	-0-	1965	2		N	-0-		67
03	2294 #	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2		N	-0-		67
04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		67
05	2294 #	1767	-0-	-527	-0-	1767	2		N	-0-		67
*06	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-		67

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	212698		10/07/2005		8350 PERF. 7575 - 8150			
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
01	2077 #	1906	-0-	-171	-0-	31 1	1833 2	N	38			90
02	1876 #	784	-0-	-1092	-0-	42 9	749 2	N	15			105
03	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	18 1	1954 2	N	58			163
04	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	17 9	1994 2	N	17			180
05	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	30 1	1994 2	N	50	185 1		45
06	1980 #	1925	-0-	-55	-0-	64 9	1851 2	N	40			85

FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	11/15/2005		8550 PERF. 7550 - 8322			
01	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	31 1	1249 2	N	-0-			157
02	1120 #	847	-0-	-273	-0-	18 1	829 2	N	-0-			157
03	1240 #	1072	-0-	-168	-0-	27 1	1038 2	N	6			163
04	1200 #	989	-0-	-211	-0-	7 9	957 2	N	5			168
05	1240 #	796	-0-	-444	-0-	26 1	772 2	N	-0-			168
*06	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	6 9	1114 2	N	64			232

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	694 2	2 9	N	2			70
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			70
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	743 2	35 9	N	32			102
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			102
05	775 N	668	-0-	-107	-0-	668 2		N	-0-			102
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624 2		N	-0-			102

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	137268		12/07/1990		10950 PERF. 8376 - 8408			
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6 9	N	5		720
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6 9	N	5		725
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3 9	N	3		728
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	135	2	79 9	N	72		800
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2 9	N	2		802
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		802

COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124				
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	300 2	N	3		248
						3	9					
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7 9	N	6		254
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2 9	N	2		256
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4 9	N	4		260
05	279 X	231	-0-	-48	-0-	229	2	2 9	N	2		262
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		262

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 214274		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508				
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10 9	N	9		405
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6 9	N	5		410
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8 9	N	7		417
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9 9	N	8		425
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7 9	N	6		431
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		431

COURSON RANCH 136		WELL #: 13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173			N	NO RPT		28

COURSON RANCH 158		WELL #: 3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1 9	N	1		62
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1 9	N	1		63
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1 9	N	1		64
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2 9	N	2		66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WILSON, JAMES 160				WELL #: 3	RRCID -> 218305	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 8439	-	8581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2				N	-0-	33
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2				N	-0-	33
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2				N	-0-	33
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2				N	-0-	33
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2				N	-0-	33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

PEARSON, A. 27				WELL #: 1	RRCID -> 228415	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 7750	-	7993		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	229
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	229

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LIPS RANCH "A"				WELL #: 6	RRCID -> 174821	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 7890	-	8064		
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4907 3	34 9	N	31			91
02	4284 X	3546	-0-	-738	-0-	3521 3	25 9	N	23			114
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4871 3	20 9	N	18			132
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4768 3	14 9	N	13			145
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5026 3	15 9	N	14			159
06	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	3980 3	26 9	N	24	167 1		16

LIPS "A"				WELL #: 12	RRCID -> 176474	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8170	-	8186		
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2170 3	11 9	N	10			67
02	1932 N	1477	-0-	-455	-0-	1475 3	2 9	N	2			69
03	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2080 3	9 9	N	8			77
04	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	1989 3	8 9	N	7			84
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2070 3	6 9	N	5			89
06	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	1997 3	6 9	N	5			94

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
MCGARRAUGH -A-				WELL #: 4	RRCID -> 146373	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5536	-	5541		
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	364 N	231	-0-	-133	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
SOUTH LIPS -170-				WELL #: 1D	RRCID -> 177857	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7018	-	7140		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1			1372
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	9	N	3			1375
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	23	2	N	15			1389
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	15	2	N	3			1390
*05	3100 N	4136	-0-	1036	1036	3	2	N	1	119	159 1	1350
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1036	4005	2	N	131	9		1350

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			281

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060				
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	213	1	N	535	498	1	447
						589	9					
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	305	332	1	420
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	341	333	1	428
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	15	333	1	110
*05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	324	334	1	100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639			N	NO RPT			238

COURSON RANCH 136		WELL #: 16		RRCID -> 239132		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		MORRISON			WELL #:	4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	N	4					147
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					147
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					148
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					148
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					148
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-	73	1			75

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:	5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		COURSON OIL & GAS, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 - 4498
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500 - 4924
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	3398 - 3420
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680			
MORRISON		WELL #:		1183										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 - 4352			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3312 X	802	-0-	-2510	-0-	791	2	11	9	N	10	140
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	N	8	148
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12	160
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7	167
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8	175
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642												
01	14B2 EXT	7925	-0-	7925	68128	7925	2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	13672	-0-	13672	81800	13672	2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	15510	-0-	15510	97310	15510	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	15355	-0-	15355	112665	15355	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	15480	-0-	15480	128145	15480	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	128145					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
01	4872 X	639	-0-	-4233	-0-	639	2			N	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
01	14B2 EXT	954	-0-	954	6751	954	2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	954	-0-	954	7705	954	2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	954	-0-	954	8659	954	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	954	-0-	954	9613	954	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	954	-0-	954	10567	954	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10567					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331												
01	14B2 EXT	984	-0-	984	1332	984	2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	241	-0-	241	1573	241	2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	286	-0-	286	1859	286	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	353	-0-	353	2212	353	2			N	-0-	-0-
*05	2485 X	273	-0-	-2212	-0-	273	2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411												
01	14B2 EXT	629	-0-	629	7685	629	2			N	-0-	-0-
02	8480 X	795	-0-	-7685	-0-	795	2			N	-0-	-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-
04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
*05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015												

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174												
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	N	16	30
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6	36
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10	46
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14	60
*05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8	68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454												
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4	549
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	552
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3	555
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	N	3	558
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	N	8	566
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	566

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288												
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1	43
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5	48
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	2	7	9	N	6	54
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	42	2	7	9	N	6	60
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	2	7	9	N	6	66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	399
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	399
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	399
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	399

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.//		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
PEARSON		WELL #: 8		RRCID -> 138931		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING -E-		WELL #: 2		RRCID -> 204128		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 205089		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 214479		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING -E-		WELL #: 3		RRCID -> 214844		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #: 3		RRCID -> 214849		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099										
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471										
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 14120 - 14142										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15 1	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

AMY (UPPER MORROW)		//CONT.//		02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364)				02661 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.				036051									
ANDERSON		WELL #:			RRCID ->	107616	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7364 - 7376		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018													

ANTERO (UPPER MORROW D)				03100 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SHELL FEE 25		WELL #:		4025	RRCID ->	215150	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11586 - 11598		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11635 - 11641		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANVIL (MORROW)				03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610		
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	4			72
02	4032 X	3177	-0-	-855	-0-	3174	2	3	9	N	3		75
03	4681 X	1664	-0-	-3017	-0-	1662	2	2	9	N	2		77
04	4530 X	1278	-0-	-3252	-0-	1277	2	1	9	N	1		78
05	4681 X	983	-0-	-3698	-0-	983	2			N	-0-		78
06	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3	2			N	-0-		78

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6616 - 6638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	8			48
02	1792 N	1103	-0-	-689	-0-	1092	2	11	9	N	10			58
03	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1747	2	11	9	N	10			68
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5			73
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2			75
*06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5			80

CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-			100
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	18	90	1	28
											20			
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-			28
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			28
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			28
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			28

SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064		
01	1395 N	425	-0-	-970	-0-	10	1	415	2	N	-0-			91
02	1176 N	819	-0-	-357	-0-	10	1	774	2	N	32	80	1	43
											35			
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	N	-0-			43
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			43
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			43
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			43

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297		
01	3317 X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	3			N	-0-			884
02	2156 X	1880	-0-	-276	-0-	1880	3			N	-0-			884
03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			884
04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			884
*05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2189	3	358	9	N	325	325	1	884
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			884

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HANSFORD						
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580												
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 4		RRCID -> 162913		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53

KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014										

KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014										

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014										

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ARRINGTON CJM, INC.				033134										
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #:		2C	RRCID ->	160511	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6048 - 6180			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
KIRK "B"		WELL #:		2	RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	247863	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140			
01	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
02	2408 N	2278	-0-	-130	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
05	2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
06	2430 N	1985	-0-	-445	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
ARRINGTON (MORROW)		//CONT.//		03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
PALO DURO RESOURCES LLC				637389										
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		204	RRCID ->	129920	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 6347 - 6395			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 3882 - 4512			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)															
ARRINGTON CJM, INC. COMANCHE															
03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON 033134															
WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC															
GATLIN -AB-															
830970															
WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350															
01		3813 #	3390	-0-	-423	-0-	3367	3	23	9	Y	21			307
02		3416 #	1706	-0-	-1710	-0-	1687	3	19	9	Y	17			324
03		3689 #	2541	-0-	-1148	-0-	2511	3	30	9	Y	27			351
04		3570 #	3342	-0-	-228	-0-	3342	3			Y	-0-			351
05		3596 #	3574	-0-	-22	-0-	3572	3	2	9	Y	2			353
*06		3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-			353

ARRINGTON (TONKAWA)															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY															
OWNBEY															
03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON 825420															
WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315															
01		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
LOTT 2															
04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER 875461															
WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020															

JONES 31															
WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

ELMORE 32															
WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		3600 2	111 9	N	101			246
02	3332 X	1152	-0-	-2180	-0-		1099 2	53 9	N	48			294
03	4061 X	3986	-0-	-75	-0-		3982 2	4 9	N	4	193 1		105
04	3930 X	3548	-0-	-382	-0-		3548 2		N	-0-			105
05	4030 X	3736	-0-	-294	-0-		3736 2		N	-0-			105
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			105

B & B (GRANITE WASH)				04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
LOTT 1		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	397	-0-	-6	-0-		397 2		Y	-0-			145
02	392 N	338	-0-	-54	-0-		332 2	6 9	Y	5			150
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588 2		Y	-0-			150
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 2		Y	-0-			150
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2		Y	-0-			150
06	540 N	456	-0-	-84	-0-		456 2		Y	-0-			150

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928 - 12902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-		804 2	3 9	N	3			56
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			56
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
REED T		WELL #: 2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12072 - 12848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED T		WELL #: 3		RRCID -> 212060		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11810 - 12961			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20													

REED 1		WELL #: 3		RRCID -> 214009		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12324 - 13123			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - P/A 04/30/20													

REED 2		WELL #: 8		RRCID -> 214010		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11842 - 14123			
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			108
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			108
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			108
04	3000 N	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			108
*05	2641 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-			108
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

REED T		WELL #: 4		RRCID -> 214423		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11830 - 12740			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2020 - P/A 03/26/20													

REED T		WELL #: 5		RRCID -> 215199		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11840 - 13102			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20													

MEEK 41		WELL #: 3		RRCID -> 215903		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 14880		PERF.11699 - 14751			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99			N	NO RPT			18

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WEST		WELL #: 1T		RRCID -> 216442		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - P/A 04/16/20												

LEE, RUBY 4		WELL #: 204		RRCID -> 222839		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYE 9		WELL #: 1		RRCID -> 224173		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

FRYE 9		WELL #: 2		RRCID -> 227986		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160			174
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

HUFF 2		WELL #: 5		RRCID -> 232590		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUBY LEE		WELL #: 101H		RRCID -> 236013		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945				
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2002	2	58	9	N	53	154
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	N	10	164
03	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12	176
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-	176
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	2	9	9	N	8	184
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184

FRYE 9		WELL #: 4		RRCID -> 236249		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 32		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

HUFF 2		WELL #: 5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15560		PERF.12046		- 15460			
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1440	2	55	9	Y	50				197
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	556	2	31	9	Y	28				225
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1451	2	32	9	Y	29				254
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	Y	23				277
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	2	52	9	Y	47				324
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				324

HUFF 2		WELL #: 6		RRCID -> 236880		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.12552		- 14392			
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	706	2	6	9	Y	5	112	1		30
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	Y	18				48
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13				61
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				61
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2				63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				63

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14734		- 15452			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246839		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11545		- 15422			
01	5549 X	4962	-0-	-587	-0-	4801	2	161	9	N	146	329	1		124
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4514	2	96	9	N	87				211
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6470	2	195	9	N	177	191	1		197
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5864	2	166	9	N	151	186	1		162
*05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7077	2	186	9	N	169				331
06	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT				331

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID -> 247749		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15509		PERF.11974		- 15425			
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1096	2	33	9	Y	30				109
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	Y	20				129
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1060	2	20	9	Y	18				147
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1025	2	17	9	Y	15				162
*05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	841	2	17	9	Y	15				177
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				177

HUFF 32		WELL #: 6		RRCID -> 247930		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12080		- 15134			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29

REED T		WELL #: 7H		RRCID -> 248233		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14570		PERF.12222		- 14484			
01	7719 X	6515	-0-	-1204	-0-	6341	2	174	9	N	158	190	1		141
02	6188 X	5377	-0-	-811	-0-	5368	2	9	9	N	8				149
03	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7447	2	250	9	N	227				376
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6577	2	250	9	N	227				603
*05	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7788	2	141	9	N	128	382	1		349
06	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT				349

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HUFF 32		WELL #: 8		RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	- 15444	
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1764	2	36 9	Y	33			114
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9 9	Y	8			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122

REED 2		WELL #: 9H		RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	- 14302	
01	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5974	2	185 9	N	168	196 1		163
02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9 9	N	8			171
03	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7333	2	41 9	N	37			208
04	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2		N	-0-			208
*05	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2		N	-0-			208
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			208

RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	- 16733	
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122 9	N	111			244
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5356	2	79 9	N	72	196 1		120
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5321	2	122 9	N	111			231
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4294	2	112 9	N	102	192 1		141
*05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6781	2	80 9	N	73			214
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			214

RUBY LEE		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	- 15348	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	- 18603	
01	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	21903	2	46 9	N	42			128
02	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	15143	2	117 9	N	106			234
03	23653 X	20847	-0-	-2806	-0-	20847	2		N	-0-			234
04	22890 X	19605	-0-	-3285	-0-	19603	2	2 9	N	2			236
05	23653 X	19425	-0-	-4228	-0-	19425	2		N	-0-			236
06	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-				N	NO RPT			236

WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078	
01	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-				N	211	194 1		240
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-				N	-0-			240
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-				N	182	179 1		243
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72			315
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	191 1		155
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12188		PERF.12660 - 17328		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	14713 2	449 9	N	408	389 1		285
02	14168 X	4941	-0-	-9227	-0-	4904 2	37 9	N	34	198 1		121
03	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	18615 2	285 9	N	259			380
04	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15519 2	270 9	N	245	383 1		242
*05	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	15726 2	539 9	N	490	387 1		345
06	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-			N	NO RPT			345

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12280 - 16593		
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5832 2	204 9	N	185			268
02	5768 X	2372	-0-	-3396	-0-	2352 2	20 9	N	18			286
03	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6409 2	47 9	N	43			329
04	5910 X	5880	-0-	-30	-0-	5867 2	13 9	N	12	192 1		149
05	6107 X	5819	-0-	-288	-0-	5819 2		N	-0-			149
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT			149

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12250 - 16420		
01	6789 X	5342	-0-	-1447	-0-	5129 2	213 9	N	194	232 1		143
02	5712 X	1351	-0-	-4361	-0-	1337 2	14 9	N	13			156
03	6479 X	31	-0-	-6448	-0-	30 2	1 9	N	1			157
04	6270 X	200	-0-	-6070	-0-	16 2	184 9	N	167	169 1		155
05	5580 X	3330	-0-	-2250	-0-	3167 2	163 9	N	148	191 1		112
06	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT			112

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12228 - 16665		
01	5146 X	4789	-0-	-357	-0-	4522 2	267 9	N	243	188 1		194
02	4480 X	2489	-0-	-1991	-0-	2439 2	50 9	N	45			239
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4921 2	392 9	N	356	381 1		214
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4728 2	210 9	N	191	191 1		214
*05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	4805 2	554 9	N	504	379 1		339
06	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			339

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11678 - 16013		
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6417 2	224 9	N	204	370 1		191
02	3752 X	42	-0-	-3710	-0-	42 2		N	-0-			191
03	8494 X	3773	-0-	-4721	-0-	3637 2	136 9	N	124			315
04	8220 X	360	-0-	-7860	-0-	360 2		N	-0-			315
05	6634 X	222	-0-	-6412	-0-	222 2		N	-0-			315
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT			315

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11785 - 16153		
01	4712 X	4095	-0-	-617	-0-	3858 2	237 9	N	215	243 1		181
02	4256 X	2675	-0-	-1581	-0-	2431 2	244 9	N	222			403
03	4619 X	3858	-0-	-761	-0-	3670 2	188 9	N	171	179 1		395
04	3870 X	3056	-0-	-814	-0-	2987 2	69 9	N	63	153 1		305
05	4092 X	978	-0-	-3114	-0-	760 2	218 9	N	198	191 1		312
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT			312

WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 271317		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12495 - 17172		
01	11780 X	11739	-0-	-41	-0-	11427 2	312 9	N	284	196 1		284
02	11676 X	6659	-0-	-5017	-0-	6617 2	42 9	N	38			322
03	12927 X	12287	-0-	-640	-0-	11972 2	315 9	N	286	382 1		226
04	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	13828 2	356 9	N	324	190 1		360
*05	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13123 2	312 9	N	284	190 1		454
06	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			N	NO RPT			454

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 12720 - 17517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	5937 2	384 9	N	349	387 1		229
02	5292 X	3070	-0-	-2222	-0-	2957 2	113 9	N	103	193 1		139
03	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7393 2	450 9	N	409	189 1		359
04	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6211 2	314 9	N	285	192 1		452
*05	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7277 2	213 9	N	194	193 1		453
06	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT			453

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
 FORTAY, INC. 277925
 NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
 PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745							
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: HUTCHINSON			
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86	86					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86	86					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	86					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	86	86					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86	86					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512
01	3875 X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2				96
02	3500 X	2176	-0-	-1324	-0-	2176	2				96
03	3875 X	3024	-0-	-851	-0-	3024	2				96
04	3750 X	2935	-0-	-815	-0-	2935	2				96
05	3813 X	3195	-0-	-618	-0-	3195	2				96
06	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2				96

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLN 327								CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	302	-0-	302	302	302	2				22
03	14B2 EXT	410	-0-	410	712	410	2				22
04	14B2 EXT	147	-0-	147	859	147	2				22
05	T. A.	336	-0-	336	1195	318	2	18	9		38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1195	1195					38

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
BART		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	29
02		84 #	21	-0-	-63	-0-	21 2			N	-0-	29
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	29
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	29
*05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	29
*06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-	29

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
FELKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504				
01		2883 #	2624	-0-	-259	-0-	47 1	2577 3		N	-0-	35
02		2604 #	2116	-0-	-488	-0-	42 1	2074 3		N	-0-	35
03		2883 #	2797	-0-	-86	-0-	2731 3	66 9		N	60	95
04		2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3			N	-0-	95
05		2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2649 3	22 9		N	20	115
*06		3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3			N	-0-	115

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442				
01		837 #	636	-0-	-201	-0-	636 3			N	-0-	40
02		756 #	96	-0-	-660	-0-	96 3			N	-0-	40
03		959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-	40
04		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-	40
*05		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N	-0-	40
06		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	40

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244				
01		2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3			N	-0-	50
02		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3			N	-0-	50
03		2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3			N	-0-	50
04		2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2573 3	11 9		N	10	60
*05		1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3			N	-0-	60
06		1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	60

BARTON, HUGH D.		WELL #: 4		RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #: 3T		RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538				
01		SWR 10	1777	-0-	1777	216495	1777 2			N	-0-	145
02		SWR 10	1246	-0-	1246	217741	1246 2			N	-0-	145
03		SWR 10	2306	-0-	2306	220047	2306 2			N	-0-	145
04		SWR 10	3359	-0-	3359	223406	3348 2	11 9		N	10	155
05		SWR 10	2938	-0-	2938	226344	2925 2	13 9		N	12	167
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	226344				N	NO RPT	167

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3335 R	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	N	-0-			128
02		1204 #	667	-0-	-537	-0-	533 3	134 9	N	122		250
03		3335 R	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	N	-0-			250
04		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			250
05		589 #	445	-0-	-144	-0-	445 3	N	-0-			250
06		1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT			250

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB				
BARTON ESTATE		WELL #: 3C		RRCID -> 175431		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
J-BREX COMPANY		427513										
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940				
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186				
01		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
02		196 #	195	-0-	-1	-0-	195 2	N	-0-			-0-
03		217 #	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			-0-
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-			-0-
05		217 #	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-			-0-
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-			-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520						CNTY: LIPSCOMB				
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110				
01		1333 #	1294	-0-	-39	-0-	1290 2	4 9	N	4	179 1	35
02		1204 #	1121	-0-	-83	-0-	1119 2	2 9	N	2		37
03		1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1406 2	9 9	N	8		45
04		1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1283 2	13 9	N	12		57
05		1302 #	1246	-0-	-56	-0-	1226 2	20 9	N	18		75
06		1290 #	1286	-0-	-4	-0-	1265 2	21 9	N	19		94

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701						CNTY: LIPSCOMB				
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143				
01		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1540 2	3 9	N	3		141
02		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		141
03		1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1532 2	6 9	N	5		146
04		1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1475 2	12 9	N	11		157
05		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		157
*06		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		157

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 #	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-			-0-
02		381 R	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-			-0-
03		271 R	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-			-0-
04		210 #	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-			-0-
05		248 #	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	2	N	-0-			-0-
06		240 #	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HANSFORD						
BECHTOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6120 - 6153		
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			11
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			11
03		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			11
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			11
06		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			11

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7596 - 7608		
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06		660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-			-0-

BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205											
BEGERT TRUST 6				WELL #:	1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	11182 - 13296		
01		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1173	2	11	9	N	10			68
02		1204 N	727	-0-	-477	-0-	723	2	4	9	N	4			72
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9	N	13			85
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10			95
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7			102
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			102

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11212 - 13470		
01		1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1267	2	13	9	N	12			59
02		1232 N	1027	-0-	-205	-0-	1019	2	8	9	N	7			66
03		1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1272	2	4	9	N	4			70
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7			77
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5			82
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			82

BEGERT TRUST 4				WELL #:	1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11128 - 13348		
01		620 N	599	-0-	-21	-0-	591	2	8	9	N	7			20
02		588 N	368	-0-	-220	-0-	362	2	6	9	N	5			25
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	N	10			35
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5			40
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8			48
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			48

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245						
01	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1896	2	30	9	N	27	90	1	27
02	1848 N	1550	-0-	-298	-0-	1543	2	7	9	N	6			33
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2005	2	35	9	N	32			65
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	2	19	9	N	17	67	1	15
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	N	22			37
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			37

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258						
01	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	1117	2	21	9	N	19	96	1	35
02	1176 N	659	-0-	-517	-0-	652	2	7	9	N	6			41
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	2	26	9	N	24			65
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1187	2	18	9	N	16			81
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17			98
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			98

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356						
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	927	2	19	9	N	17			122
02	924 N	746	-0-	-178	-0-	742	2	4	9	N	4			126
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1			127
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	889	2	9	9	N	8	112	1	23
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2			25
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			25

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260						
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	995	2	21	9	N	19			42
02	952 N	810	-0-	-142	-0-	803	2	7	9	N	6			48
03	992 N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19			67
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	61	1	13
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10			23
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			23

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210						
01	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1320	2	17	9	N	15			137
02	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	1055	2	2	9	N	2			139
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	N	6			145
04	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1271	2	13	9	N	12	102	1	55
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15			70
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			70

HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168						
01	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1465	2	13	9	N	12			85
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5			90
03	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1465	2	28	9	N	25			115
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7			122
05	1674 N	413	-0-	-1261	-0-	413	2			N	-0-			122
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			122

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11124 - 13214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	682 N	495	-0-	-187	-0-	493 2	2 9	N	2			50
02	672 N	127	-0-	-545	-0-	127 2		N	-0-			50
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626 2	3 9	N	3			53
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	418 2	2 9	N	2			55
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			55
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			55

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11300 - 13354
01	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1779 2	11 9	N	10			90
02	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1501 2	2 9	N	2			92
03	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1759 2	13 9	N	12			104
04	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1698 2	11 9	N	10			114
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1816 2	14 9	N	13			127
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			127

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11214 - 13198
01	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1209 2	2 9	N	2			55
02	1288 N	1065	-0-	-223	-0-	1056 2	9 9	N	8			63
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1363 2	10 9	N	9			72
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245 2	14 9	N	13			85
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1338 2	4 9	N	4			89
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			89

WASHITA RIVER 40		WELL #:		1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550		PERF.11484 - 13498
01	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1631 2	31 9	N	28	83 1		83
02	1568 N	1370	-0-	-198	-0-	1359 2	11 9	N	10			93
03	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1607 2	35 9	N	32			125
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1643 2	37 9	N	34	112 1		47
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1703 2	31 9	N	28			75
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			75

FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11267 - 13262
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1152 2	20 9	N	18			40
02	1120 N	954	-0-	-166	-0-	948 2	6 9	N	5			45
03	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1173 2	17 9	N	15			60
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163 2	14 9	N	13			73
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1194 2	12 9	N	11			84
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			84

FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11272 - 13540
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1373 2	24 9	N	22			87
02	1288 N	1242	-0-	-46	-0-	1234 2	8 9	N	7			94
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1363 2	25 9	N	23	63 1		54
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1363 2	24 9	N	22			76
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418 2	12 9	N	11			87
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			87

BEGERT TRUST 5		WELL #:		2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11169 - 13236
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	559 2	3 9	N	3			40
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	442 2	3 9	N	3			43
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			43
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			43
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	N	2			45
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			45

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11257 - 13158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2	N	-0-		58
02	616 N	447	-0-	-169	-0-	447	2	N	-0-		58
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6 9 N	5		63
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4 9 N	4		67
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3 9 N	3		70
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		70

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11225 - 13428	
01	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1975	2	19 9 N	17		95
02	1904 N	1558	-0-	-346	-0-	1552	2	6 9 N	5		100
03	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	1994	2	19 9 N	17		117
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9 9 N	8	100 1	25
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	2	13 9 N	12		37
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		37

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11189 - 13210	
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	609	2	15 9 N	14	38 1	51
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	395	2	1 9 N	1		52
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	642	2	2 9 N	2		54
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7 9 N	6		60
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		-0-		60
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		60

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414		PERF.11184 - 13316	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8 9 N	7		85
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534	2		-0-		85
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	600	2	8 9 N	7		92
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6 9 N	5		97
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6 9 N	5		102
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		102

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579		PERF.11268 - 13493	
01	2604 N	2369	-0-	-235	-0-	2347	2	22 9 N	20		73
02	2296 N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2		-0-		73
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11 9 N	10		83
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6 9 N	5		88
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17 9 N	15		103
06	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		103

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11620 - 13270	
01	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1644	2	15 9 N	14		92
02	1624 N	1347	-0-	-277	-0-	1344	2	3 9 N	3	65 1	30
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1630	2	13 9 N	12		42
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		-0-		42
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1711	2	12 9 N	11		53
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		53

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 13376		PERF.11132 - 12575	
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	921	2	22 9 N	20		50
02	924 N	642	-0-	-282	-0-	640	2	2 9 N	2		52
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	2	23 9 N	21		73
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	880	2	12 9 N	11		84
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17 9 N	15		99
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		99

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205											
ELM CREEK RANCH 36			WELL #: 3		RRCID -> 246513			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1584	2	9	9	N	8			30
02	1512 N	1403	-0-	-109	-0-	1401	2	2	9	N	2			32
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1			33
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10			43
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12			55
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			55

BEGERT TRUST 5			WELL #: 3		RRCID -> 246514			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	N	14			67
02	1064 N	776	-0-	-288	-0-	772	2	4	9	N	4	53	1	18
03	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1075	2	15	9	N	14			32
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-			32
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	N	6			38
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			38

BEGERT TRUST 6			WELL #: 2		RRCID -> 246515			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
01	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1278	2	2	9	N	2			42
02	1232 N	1050	-0-	-182	-0-	1050	2			N	-0-			42
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1273	2	22	9	N	20			62
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1211	2	9	9	N	8			70
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15			85
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			85

ELM CREEK RANCH 5			WELL #: 2		RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1841	2	43	9	N	39			144
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10			154
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1890	2	23	9	N	21			175
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1878	2	20	9	N	18	133	1	60
05	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1857	2	6	9	N	5			65
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			65

ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 4		RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150			
01	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1670	2	32	9	N	29			89
02	1624 N	1339	-0-	-285	-0-	1327	2	12	9	N	11			100
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1841	2	32	9	N	29			129
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	N	27	115	1	41
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1889	2	45	9	N	41			82
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			82

CLARA GREEN 28			WELL #: 2		RRCID -> 247202			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058			
01	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1305	2	20	9	N	18			40
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	993	2	8	9	N	7			47
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8			55
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1207	2	13	9	N	12			67
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1271	2	9	9	N	8			75
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			75

ELM CREEK RANCH 45			WELL #: 3		RRCID -> 247205			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288			
01	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1613	2	21	9	N	19			94
02	1512 N	1224	-0-	-288	-0-	1221	2	3	9	N	3			97
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35			132
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	2	28	9	N	25			157
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1700	2	28	9	N	25	135	1	47
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			47

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205								
E. B. FLOWERS 1				WELL #:	2	RRCID ->	247206	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11175 - 13261	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	666	2	8	9	N	7	114	
02	644 N	512	-0-	-132	-0-	511	2	1	9	N	1	115	
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12	127	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8	135	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7	142	
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	142	

PARNELL 7				WELL #:	1	RRCID ->	247210	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11235 - 13251	
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	N	19	57	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	N	16	73	
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12	85	
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	N	23	108	
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	N	22	130	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	130	

YARNOLD 42				WELL #:	1	RRCID ->	247212	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11182 - 12974	
01	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1806	2	22	9	N	20	42	
02	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1526	2	7	9	N	6	48	
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1927	2	15	9	N	14	62	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	N	16	78	
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1885	2	10	9	N	9	87	
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	87	

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	3	RRCID ->	247222	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11278 - 13312	
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	991	2	14	9	N	13	68	
02	980 N	851	-0-	-129	-0-	843	2	8	9	N	7	75	
03	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-	75	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	75	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	75	
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	75	

BEGERT TRUST 44				WELL #:	1	RRCID ->	247224	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11132 - 13260	
01	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	N	11	38	
02	980 N	828	-0-	-152	-0-	824	2	4	9	N	4	42	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23	65	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12	77	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1027	2	14	9	N	13	90	
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	90	

HELTON 6				WELL #:	3	RRCID ->	247634	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11186 - 13283	
01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1164	2	6	9	N	5	94	
02	1120 N	1056	-0-	-64	-0-	1052	2	4	9	N	4	98	
03	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-	98	
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	25	
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-	25	
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	25	

ELM CREEK RANCH 45				WELL #:	4	RRCID ->	247888	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11271 - 13299	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	1419	2	9	9	N	8	80
02	1428	N	1279	-0-	-149	1273	2	6	9	N	5	85
03	1395	N	1378	-0-	-17	1368	2	10	9	N	9	94
04	1572	N	1572	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30	124
05	1524	N	1524	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5	129
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320					N	NO RPT	129

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298			
01	1271	N	1263	-0-	-8	1238	2	25	9	N	23	58
02	1148	N	998	-0-	-150	990	2	8	9	N	7	65
03	1267	N	1267	-0-	-0-	1246	2	21	9	N	19	84
04	1232	N	1232	-0-	-0-	1212	2	20	9	N	18	102
05	1282	N	1282	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15	117
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230					N	NO RPT	117

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
01	1643	N	1576	-0-	-67	1565	2	11	9	N	10	38
02	1540	N	1103	-0-	-437	1097	2	6	9	N	5	43
03	1643	N	1625	-0-	-18	1610	2	15	9	N	14	57
04	1624	N	1624	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6	63
05	1641	N	1641	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5	68
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560					N	NO RPT	68

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
01	2077	N	2027	-0-	-50	2007	2	20	9	N	18	58
02	1708	N	1493	-0-	-215	1491	2	2	9	N	2	60
03	1997	N	1997	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3	63
04	1950	N	1943	-0-	-7	1924	2	19	9	N	17	80
05	1910	N	1910	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10	90
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920					N	NO RPT	90

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719			
01	1550	N	1431	-0-	-119	1425	2	6	9	N	5	43
02	1400	N	1039	-0-	-361	1031	2	8	9	N	7	50
03	1519	N	1507	-0-	-12	1505	2	2	9	N	2	52
04	1473	N	1473	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15	67
05	1423	N	1423	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	70
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470					N	NO RPT	70

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073			
01	1302	N	1280	-0-	-22	1269	2	11	9	N	10	102
02	1204	N	1082	-0-	-122	1080	2	2	9	N	2	104
03	1545	N	1545	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3	16
04	1333	N	1333	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7	23
05	1302	N	1302	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7	30
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500					N	NO RPT	30

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253			
01	620	N	593	-0-	-27	585	2	8	9	N	7	47
02	560	N	543	-0-	-17	536	2	7	9	N	6	53
03	620	N	603	-0-	-17	595	2	8	9	N	7	60
04	614	N	614	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10	70
05	608	N	608	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2	72
06	570	N	NO RPT	-0-	-570					N	NO RPT	72

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2		N	-0-			32
02	756 N	231	-0-	-525	-0-	231 2		N	-0-			32
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1068 2	47 9	N	43			75
04	810 N	621	-0-	-189	-0-	615 2	6 9	N	5			80
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1081 2	10 9	N	9			89
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			89

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	485 2	6 9	N	5			109
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373 2		N	-0-			109
03	496 N	387	-0-	-109	-0-	381 2	6 9	N	5			114
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	500 2	17 9	N	15			129
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 2	6 9	N	5			134
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			134

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336			
01	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	981 2	24 9	N	22			37
02	952 N	671	-0-	-281	-0-	671 2		N	-0-			37
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1018 2	34 9	N	31			68
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	993 2	13 9	N	12			80
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040 2	17 9	N	15			95
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			95

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120			
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 2	6 9	N	5			65
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 2	2 9	N	2			67
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	356 2	12 9	N	11			78
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412 2	10 9	N	9			87
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	392 2	3 9	N	3			90
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			90

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213			
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	851 2	15 9	N	14			124
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	793 2	2 9	N	2	99 1		27
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	884 2	11 9	N	10			37
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	862 2	12 9	N	11			48
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	852 2	4 9	N	4			52
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			52

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440			
01	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1296 2	11 9	N	10			95
02	1204 N	1122	-0-	-82	-0-	1111 2	11 9	N	10			105
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1277 2	4 9	N	4			109
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1299 2	23 9	N	21	98 1		32
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			32
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			32

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270			
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	618 2	15 9	N	14			109
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523 2		N	-0-			109
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	620 2	22 9	N	20			129
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	654 2	10 9	N	9	118 1		20
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646 2	9 9	N	8			28
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			28

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	861	2	9 9	N	8	55
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	658	2	2 9	N	2	57
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	776	2	9 9	N	8	65
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	817	2	6 9	N	5	70
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6 9	N	5	75
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	75

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413		
01	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1134	2	3 9	N	3	55
02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	1071	2	3 9	N	3	58
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1136	2	4 9	N	4	62
04	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1084	2	1 9	N	1	63
05	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2		N	-0-	63
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	63

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300		
01	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1432	2	22 9	N	20	58
02	1344 N	1131	-0-	-213	-0-	1129	2	2 9	N	2	60
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9 9	N	8	68
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21 9	N	19	87
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13 9	N	12	99
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT	99

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423		
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	703	2	17 9	N	15	70
02	700 N	675	-0-	-25	-0-	672	2	3 9	N	3	73
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	717	2	13 9	N	12	85
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11 9	N	10	95
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	710	2	15 9	N	14	109
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT	109

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150		
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-	32
02	308 N	127	-0-	-181	-0-	127	2		N	-0-	32
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-	32
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	32
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	32
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	32

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146		
01	1147 N	963	-0-	-184	-0-	957	2	6 9	N	5	100
02	1036 N	921	-0-	-115	-0-	917	2	4 9	N	4	104
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10 9	N	9	26
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	923	2	3 9	N	3	29
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8 9	N	7	36
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	36

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610		
01	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1823	2	23 9	N	21	68
02	1764 N	1568	-0-	-196	-0-	1560	2	8 9	N	7	75
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39 9	N	35	110
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25 9	N	23	48
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28 9	N	25	73
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT	73

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6 9	N	5	87
02	672 N	470	-0-	-202	-0-	459	2	11 9	N	10	15
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	655	2	11 9	N	10	25
04	660 N	385	-0-	-275	-0-	385	2		N	-0-	25
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17 9	N	15	40
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	40

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232		
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	809	2	8 9	N	7	80
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19 9	N	17	16
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	16
04	780 N	642	-0-	-138	-0-	619	2	23 9	N	21	37
05	930 N	472	-0-	-458	-0-	471	2	1 9	N	1	38
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	38

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307		
01	775 N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13 9	N	12	77
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	537	2	1 9	N	1	78
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2 9	N	2	80
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17 9	N	15	95
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6 9	N	5	42
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	42

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952		
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	432	2	6 9	N	5	102
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	2		N	-0-	102
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	432	2	3 9	N	3	105
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15 9	N	14	40
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14 9	N	13	53
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	53

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289		
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1345	2	30 9	N	27	126
02	1316 N	1033	-0-	-283	-0-	1025	2	8 9	N	7	42
03	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1354	2	22 9	N	20	62
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24 9	N	22	84
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18 9	N	16	100
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT	100

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477		
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1215	2	13 9	N	12	31
02	1204 N	1142	-0-	-62	-0-	1139	2	3 9	N	3	34
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13 9	N	12	46
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13 9	N	12	58
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14 9	N	13	71
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT	71

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321		
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12 9	N	11	95
02	1484 N	1120	-0-	-364	-0-	1120	2		N	-0-	95
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	95
04	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1403	2	22 9	N	20	115
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	2	12 9	N	11	33
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT	33

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		4		RRCID ->		252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		1705 N	1666	-0-	-39	-0-		1649	2	17	9	N	15	52
02		1568 N	1318	-0-	-250	-0-		1312	2	6	9	N	5	57
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1852	2	6	9	N	5	62
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1710	2	11	9	N	10	72
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1770	2	3	9	N	3	75
06		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-						N	NO RPT	75

E.B. FLOWERS 41		WELL #:		2		RRCID ->		252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421		
01		1643 N	1554	-0-	-89	-0-		1530	2	24	9	N	22	33
02		1456 N	1394	-0-	-62	-0-		1375	2	19	9	N	17	50
03		1581 N	1541	-0-	-40	-0-		1506	2	35	9	N	32	82
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1529	2	31	9	N	28	43
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1575	2	30	9	N	27	70
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT	70

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		4		RRCID ->		252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338		
01		3348 X	2974	-0-	-374	-0-		2952	2	22	9	N	20	37
02		2996 X	2459	-0-	-537	-0-		2453	2	6	9	N	5	42
03		3286 X	2885	-0-	-401	-0-		2879	2	6	9	N	5	47
04		3060 X	2947	-0-	-113	-0-		2919	2	28	9	N	25	72
05		3100 X	2894	-0-	-206	-0-		2883	2	11	9	N	10	82
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						N	NO RPT	82

BEGERT TRUST 43		WELL #:		4		RRCID ->		252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386		
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-		864	2	10	9	N	9	87
02		924 N	368	-0-	-556	-0-		365	2	3	9	N	3	90
03		930 N	617	-0-	-313	-0-		615	2	2	9	N	2	92
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1060	2	42	9	N	38	44
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1263	2	7	9	N	6	50
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT	50

BEGERT TRUST 3		WELL #:		3		RRCID ->		252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227		
01		1426 N	1324	-0-	-102	-0-		1292	2	32	9	N	29	62
02		1204 N	987	-0-	-217	-0-		978	2	9	9	N	8	18
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1397	2	13	9	N	12	30
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1338	2	24	9	N	22	52
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1294	2	17	9	N	15	67
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						N	NO RPT	67

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		2		RRCID ->		252721		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676		
01		1488 N	1296	-0-	-192	-0-		1274	2	22	9	N	20	35
02		1316 N	1175	-0-	-141	-0-		1169	2	6	9	N	5	40
03		1426 N	1369	-0-	-57	-0-		1360	2	9	9	N	8	48
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1429	2	26	9	N	24	72
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1461	2	13	9	N	12	84
06		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						N	NO RPT	84

BOWERS 44		WELL #:		1		RRCID ->		252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402		
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-		762	2	4	9	N	4	42
02		476 N	446	-0-	-30	-0-		446	2			N	-0-	42
03		527 N	403	-0-	-124	-0-		403	2			N	-0-	42
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-		706	2	20	9	N	18	60
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-		872	2	9	9	N	8	68
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT	68

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324								
01	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1504	2	11	9	N	10					77
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1					78
03	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1516	2	12	9	N	11					89
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	N	6					95
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	N	9					104
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					104

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248								
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	N	6					28
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					28
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					33
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					40
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7					47
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					47

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049								
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	71	1			35
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					38
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					38
04	1200 N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-					38
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1124	2	10	9	N	9					47
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					47

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214								
01	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1921	2	33	9	N	30					100
02	1848 N	1526	-0-	-322	-0-	1519	2	7	9	N	6	88	1			18
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					25
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	N	7					32
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					37
06	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					37

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350								
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	980	2	28	9	N	25	52	1			92
02	952 N	876	-0-	-76	-0-	870	2	6	9	N	5					97
03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	991	2	24	9	N	22					119
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	89	1			48
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					63
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					63

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		2	RRCID ->	253449	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11154 - 13441
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	899 N	881	-0-	-18	-0-	875 2	6 9	N	5		50
02	896 N	684	-0-	-212	-0-	681 2	3 9	N	3		53
03	899 N	476	-0-	-423	-0-	465 2	11 9	N	10		63
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	939 2	15 9	N	14		77
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047 2	9 9	N	8		85
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		85

HELTON 6		WELL #:		4	RRCID ->	253450	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11149 - 13276
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1974 2	50 9	N	45		70
02	1820 N	1599	-0-	-221	-0-	1591 2	8 9	N	7		77
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1956 2	42 9	N	38		115
04	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1888 2	25 9	N	23	100 1	38
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900 2	35 9	N	32		70
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		70

BEGERT TRUST 31		WELL #:		4	RRCID ->	253460	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11168 - 13192
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		65
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	583 2	9 9	N	8	57 1	16
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296 2	4 9	N	4		20
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	784 2	3 9	N	3		23
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	621 2	2 9	N	2		25
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		25

BEGERT TRUST 5		WELL #:		4	RRCID ->	253462	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11173 - 13327
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	902 2	13 9	N	12	52 1	15
02	868 N	699	-0-	-169	-0-	696 2	3 9	N	3		18
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	909 2	4 9	N	4		22
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	854 2	3 9	N	3		25
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	987 2	11 9	N	10		35
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		35

BOWERS 37		WELL #:		1	RRCID ->	253469	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11322 - 13495
01	2542 N	1462	-0-	-1080	-0-	1459 2	3 9	N	3		40
02	2268 N	1716	-0-	-552	-0-	1716 2		N	-0-		40
03	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	2384 2	30 9	N	27		67
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2423 2	12 9	N	11		78
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2485 2	18 9	N	16		94
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		94

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		2	RRCID ->	253906	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11082 - 13265
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	968 2	8 9	N	7		80
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900 2	6 9	N	5		85
03	961 N	890	-0-	-71	-0-	877 2	13 9	N	12		97
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	938 2	9 9	N	8	85 1	20
05	992 N	926	-0-	-66	-0-	917 2	9 9	N	8		28
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		28

BEGERT TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	253945	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11224 - 13061
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9	N	5		37
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2		N	-0-		37
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	463 2	3 9	N	3		40
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	479 2	8 9	N	7		47
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9	N	1		48
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1118	2	11	9	N	10			55
02	1008 N	868	-0-	-140	-0-	862	2	6	9	N	5			60
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	N	13			73
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1118	2	15	9	N	14			87
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	N	5			92
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			92

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753														
01	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-			50
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	N	15			65
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7			72
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5			77
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	N	8			85
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			85

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312														
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			67
02	504 N	375	-0-	-129	-0-	365	2	10	9	N	9	64	1	12
03	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-			12
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8			20
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7			27
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			27

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508														
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	689	2	9	9	N	8			73
02	644 N	541	-0-	-103	-0-	537	2	4	9	N	4			77
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	711	2	9	9	N	8			85
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5			90
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	N	10			100
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			100

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848														
01	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2397	2	31	9	N	28			78
02	2380 N	1905	-0-	-475	-0-	1888	2	17	9	N	15			93
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2515	2	28	9	N	25			118
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2442	2	30	9	N	27			145
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2526	2	30	9	N	27	54	1	118
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			118

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316														
01	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1699	2	20	9	N	18			45
02	1596 N	1253	-0-	-343	-0-	1244	2	9	9	N	8			53
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1677	2	17	9	N	15			68
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7			75
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	N	17			92
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			92

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	992 N	865	-0-	-127	-0-	850 2	15 9	N	14	94
02	868 N	712	-0-	-156	-0-	690 2	22 9	N	20	114
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	775 2	28 9	N	25	139
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	762 2	24 9	N	22	133 1 28
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	772 2	10 9	N	9	37
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	37

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849		
01	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2844 2	4 9	N	4	67
02	2856 X	1939	-0-	-917	-0-	1938 2	1 9	N	1	68
03	3162 X	2921	-0-	-241	-0-	2886 2	35 9	N	32	100
04	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2620 2	9 9	N	8	108
05	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2820 2	11 9	N	10	118
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT	118

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879		
01	1519 N	1184	-0-	-335	-0-	1175 2	9 9	N	8	68
02	1344 N	1084	-0-	-260	-0-	1069 2	15 9	N	14	82
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1276 2	14 9	N	13	95
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1354 2	30 9	N	27	122
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1153 2	23 9	N	21	143
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	143

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056		
01	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1859 2	19 9	N	17	107
02	1736 N	1076	-0-	-660	-0-	1065 2	11 9	N	10	117
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1925 2	18 9	N	16	133
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1895 2	9 9	N	8	84 1 57
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1969 2	11 9	N	10	67
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	67

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	25
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	25
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416		
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	935 2	13 9	N	12	90
02	952 N	908	-0-	-44	-0-	904 2	4 9	N	4	94
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	968 2	25 9	N	23	117
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	963 2	12 9	N	11	113 1 15
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1011 2	14 9	N	13	28
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	28

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696		
01	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2103 2	13 9	N	12	60
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1900 2	6 9	N	5	65
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2242 2	11 9	N	10	75
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2229 2	20 9	N	18	71 1 22
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-	22
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT	22

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2	N	-0-		23
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	924	2	N	-0-		23
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	20		43
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	7		50
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	7		57
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		57

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889				
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	873	2	N	17		47
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	787	2	N	3		50
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	761	2	N	2		52
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	979	2	N	23		75
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	20		95
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		95

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950				
01	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2	N	-0-		48
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	1431	2	N	24		72
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	21		93
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	21		114
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	21	87 1	48
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		48

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974				
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	964	2	N	12		25
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	802	2	N	3		28
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	909	2	N	5		33
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	915	2	N	12		45
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	835	2	N	7		52
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		52

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808				
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1703	2	N	15		45
02	1596	N	1314	-0-	-282	-0-	1297	2	N	15		60
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	13		73
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	20		93
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	17		110
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		110

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	2		27
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1011	2	N	8		35
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1213	2	N	3		38
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	7		45
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	3		48
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		48

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2	N	-0-		30
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	2	N	-0-		30
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		30
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	35		65
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	7		72
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		72

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14 9 N	13			28
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	490	2	8 9 N	7			35
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8 9 N	7			42
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2		-0-			42
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	543	2	12 9 N	11			53
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				NO RPT			53

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2		-0-			65
02	1176 N	680	-0-	-496	-0-	674	2	6 9 N	5			70
03	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1288	2	3 9 N	3			73
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6 9 N	5			78
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2 9 N	2			80
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				NO RPT			80

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
01	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2498	2	30 9 N	27			80
02	2268 N	1537	-0-	-731	-0-	1507	2	30 9 N	27			107
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2612	2	34 9 N	31			138
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22 9 N	20	103 1		55
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2602	2	25 9 N	23			78
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-				NO RPT			78

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
01	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2484	2	24 9 N	22			92
02	2800 N	3243	-0-	443	443	3232	2	11 9 N	10			102
03	2998 N	2555	-0-	-443	-0-	2535	2	20 9 N	18			120
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	2	37 9 N	34	94 1		60
05	3069 X	2597	-0-	-472	-0-	2569	2	28 9 N	25			85
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				NO RPT			85

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
01	3906 X	3384	-0-	-522	-0-	3361	2	23 9 N	21	125 1		28
02	3528 X	2842	-0-	-686	-0-	2825	2	17 9 N	15			43
03	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3753	2	44 9 N	40			83
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3717	2	37 9 N	34			117
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	2	22 9 N	20	97 1		40
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				NO RPT			40

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1361	2	7 9 N	6			58
02	1344 N	1058	-0-	-286	-0-	1052	2	6 9 N	5			63
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11 9 N	10			73
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4 9 N	4			77
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1 9 N	1			78
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				NO RPT			78

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1270 2	22 9	N	20			47
02	1176 N	846	-0-	-330	-0-	846 2		N	-0-			47
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233 2	6 9	N	5			52
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1261 2	9 9	N	8			60
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218 2	13 9	N	12			72
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			72

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1762 2	26 9	N	24			57
02	1680 N	918	-0-	-762	-0-	917 2	1 9	N	1			58
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1966 2	13 9	N	12			70
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1854 2	24 9	N	22	67 1		25
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1838 2	8 9	N	7			32
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			32

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330			
01	682 N	591	-0-	-91	-0-	584 2	7 9	N	6			118
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	546 2	2 9	N	2			120
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	602 2	9 9	N	8			128
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	696 2	8 9	N	7			135
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803 2	8 9	N	7			142
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			142

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277			
01	1984 N	1549	-0-	-435	-0-	1530 2	19 9	N	17			107
02	1652 N	1431	-0-	-221	-0-	1416 2	15 9	N	14	96 1		25
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1569 2	20 9	N	18			43
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620 2	13 9	N	12			55
05	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1483 2	13 9	N	12			67
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			67

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219			
01	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1628 2	19 9	N	17			70
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	1460 2	13 9	N	12			82
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714 2	3 9	N	3			85
04	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1536 2	41 9	N	37	77 1		45
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1547 2	2 9	N	2			47
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			47

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288			
01	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	2575 2	20 9	N	18	109 1		43
02	2352 N	2038	-0-	-314	-0-	2034 2	4 9	N	4			47
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2678 2	39 9	N	35			82
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2626 2	24 9	N	22			104
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2643 2	22 9	N	20			124
06	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT			124

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
01	2480 N	2074	-0-	-406	-0-	2059 2	15 9	N	14			94
02	2352 N	1823	-0-	-529	-0-	1809 2	14 9	N	13			107
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2594 2	20 9	N	18			125
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2410 2	17 9	N	15	93 1		47
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2367 2	25 9	N	23			70
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			70

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2564	2	28	9	N	25			115
02	2520 X	2077	-0-	-443	-0-	2048	2	29	9	N	26	113	1	28
03	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2552	2	21	9	N	19			47
04	2640 X	2612	-0-	-28	-0-	2589	2	23	9	N	21			68
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2666	2	21	9	N	19			87
06	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			87

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338														

01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2682	2	54	9	N	49	137	1	72
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20	9	N	18			90
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2531	2	41	9	N	37			127
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2364	2	34	9	N	31	88	1	70
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2391	2	35	9	N	32			102
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			102

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710														

01	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	3268	2	32	9	N	29	127	1	57
02	3164 X	1902	-0-	-1262	-0-	1884	2	18	9	N	16			73
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3683	2	39	9	N	35			108
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3506	2	35	9	N	32			140
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3532	2	25	9	N	23	74	1	89
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			89

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236														

01	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	1815	2	17	9	N	15	97	1	22
02	1764 N	1308	-0-	-456	-0-	1296	2	12	9	N	11			33
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10			43
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2006	2	28	9	N	25			68
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	69	1	23
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			23

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308														

01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1245	2	11	9	N	10			100
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	992	2	8	9	N	7			107
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7			114
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	N	8			122
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10	85	1	47
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			47

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434														

01	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1774	2	28	9	N	25			123
02	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	1563	2	11	9	N	10			133
03	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1789	2	12	9	N	11	119	1	25
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22			47
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20			67
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			67

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222														

01	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	N	2			65
02	1120 N	712	-0-	-408	-0-	712	2			N	-0-			65
03	1240 N	951	-0-	-289	-0-	945	2	6	9	N	5			70
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	N	19			89
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	2	18	9	N	16			105
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			105

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1712	2	24	9	N	22	102	1	42
02	1624 N	1369	-0-	-255	-0-	1357	2	12	9	N	11			53
03	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1755	2	35	9	N	32			85
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	N	22			107
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	N	21			128
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			128

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298														

01	1984 N	1459	-0-	-525	-0-	1440	2	19	9	N	17	102	1	129
02	1764 N	1334	-0-	-430	-0-	1322	2	12	9	N	11			38
03	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1559	2	25	9	N	23			61
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10			71
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15			86
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			86

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758														

01	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	1798	2	11	9	N	10			87
02	1764 N	1567	-0-	-197	-0-	1564	2	3	9	N	3			90
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8			98
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9			107
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	N	13			120
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			120

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849														

01	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1667	2	9	9	N	8			80
02	1596 N	1517	-0-	-79	-0-	1514	2	3	9	N	3			83
03	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1621	2	8	9	N	7			90
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12	67	1	35
05	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1649	2	11	9	N	10			45
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			45

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290														

01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	999	2	11	9	N	10			82
02	924 N	863	-0-	-61	-0-	863	2			N	-0-			82
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	986	2	14	9	N	13			95
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5			100
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6	88	1	18
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			18

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750														

01	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2118	2	13	9	N	12	57	1	32
02	1988 N	1631	-0-	-357	-0-	1614	2	17	9	N	15			47
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	N	18			65
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	2	17	9	N	15			80
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	2	19	9	N	17			97
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			97

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220														

01	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1638	2	3	9	N	3			99
02	1596 N	1318	-0-	-278	-0-	1311	2	7	9	N	6	83	1	22
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1873	2	28	9	N	25			47
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1825	2	18	9	N	16			63
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15			78
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			78

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID ->	264087	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11295 - 13500
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1645 2	29 9	N	26	73
02	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1572 2	10 9	N	9	82
03	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1663 2	20 9	N	18	100
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1673 2	22 9	N	20	120
05	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1722 2	23 9	N	21	48
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	48

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID ->	264804	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	16050	PERF.12040 - 15947
01	7471 X	6440	-0-	-1031	-0-	6368 2	72 9	N	65	55
02	6188 X	1476	-0-	-4712	-0-	1452 2	24 9	N	22	77
03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6360 2	68 9	N	62	139
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7141 2	114 9	N	104	167
05	6448 X	6104	-0-	-344	-0-	6008 2	96 9	N	87	63
06	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			N	NO RPT	63

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID ->	265087	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13730	PERF.11374 - 13578
01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1586 2	25 9	N	23	62
02	1456 N	1439	-0-	-17	-0-	1430 2	9 9	N	8	70
03	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1577 2	22 9	N	20	90
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583 2	14 9	N	13	103
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1618 2	18 9	N	16	33
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	33

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID ->	265110	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11140 - 13191
01	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	1974 2	26 9	N	24	72
02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	1584 2	7 9	N	6	78
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2128 2	8 9	N	7	85
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1981 2	26 9	N	24	13
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1989 2	21 9	N	19	32
06	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	32

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980 - 16173
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6795 2	108 9	N	98	70
02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5885 2	100 9	N	91	161
03	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7686 2	114 9	N	104	70
04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7159 2	101 9	N	92	37
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6863 2	107 9	N	97	134
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	134

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236 - 13452
01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1210 2	6 9	N	5	23
02	1288 N	1132	-0-	-156	-0-	1124 2	8 9	N	7	30
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1407 2	42 9	N	38	68
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1428 2	22 9	N	20	88
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1446 2	24 9	N	22	110
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	110

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200 - 15814
01	6107 X	5427	-0-	-680	-0-	5340 2	87 9	N	79	89
02	5404 X	3788	-0-	-1616	-0-	3759 2	29 9	N	26	115
03	5797 X	5509	-0-	-288	-0-	5437 2	72 9	N	65	180
04	5370 X	5278	-0-	-92	-0-	5200 2	78 9	N	71	137
05	5518 X	5435	-0-	-83	-0-	5345 2	90 9	N	82	52
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT	52

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1804 2	9 9	N	8			92
02	1820 N	1598	-0-	-222	-0-	1573 2	25 9	N	23			115
03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1892 2	11 9	N	10			125
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1836 2	40 9	N	36	120 1		41
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1884 2	30 9	N	27			68
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			68

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849				
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2305 2	24 9	N	22	99 1		60
02	2072 N	2053	-0-	-19	-0-	2045 2	8 9	N	7			67
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278 2	28 9	N	25			92
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2270 2	31 9	N	28			120
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2329 2	28 9	N	25			145
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			145

WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240				
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4638 2	96 9	N	87	125 1		172
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3154 2	33 9	N	30			202
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5238 2	67 9	N	61	167 1		96
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5239 2	110 9	N	100			196
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5150 2	83 9	N	75	129 1		142
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			142

WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834				
01	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	2839 2	34 9	N	31			78
02	2800 X	2112	-0-	-688	-0-	2101 2	11 9	N	10			88
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3050 2	32 9	N	29			117
04	2880 X	2877	-0-	-3	-0-	2844 2	33 9	N	30			147
05	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2849 2	14 9	N	13	96 1		64
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			64

WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000				
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1866 2	44 9	N	40			97
02	1820 N	1618	-0-	-202	-0-	1611 2	7 9	N	6			103
03	1891 N	1147	-0-	-744	-0-	1126 2	21 9	N	19			122
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			122
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	14	124 1		12
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			12

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851				
01	4526 X	4139	-0-	-387	-0-	4088 2	51 9	N	46	171 1		65
02	3892 X	2916	-0-	-976	-0-	2888 2	28 9	N	25			90
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4388 2	39 9	N	35			125
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4143 2	44 9	N	40			165
05	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	3975 2	10 9	N	9	71 1		103
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			103

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	1206	2	N	-0-		8
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	85		93
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	34		127
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	38		165
05	1581 N	1212	-0-	-369	-0-	1208	2	N	4	151 1	18
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		18

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740		
01	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	2989	2	N	45		126
02	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2225	2	N	7		133
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	37		170
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	33	96 1	107
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	28		135
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		135

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690		
01	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	2586	2	N	22		107
02	2548 X	1896	-0-	-652	-0-	1885	2	N	10		117
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	45		162
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	20	114 1	68
05	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2649	2	N	25		93
06	2940 N	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		93

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066		
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	15	112 1	38
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	15		53
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	17		70
04	3210 X	2742	-0-	-468	-0-	2722	2	N	18		88
05	3348 X	2785	-0-	-563	-0-	2770	2	N	14		102
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		102

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117		
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2	N	-0-		20
02	1288 N	1123	-0-	-165	-0-	1123	2	N	-0-		20
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		20
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	23		43
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		43
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		43

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490		
01	9672 X	8795	-0-	-877	-0-	8663	2	N	120	188 1	87
02	8736 X	7830	-0-	-906	-0-	7718	2	N	102		189
03	9548 X	8675	-0-	-873	-0-	8534	2	N	128	198 1	119
04	9120 X	8612	-0-	-508	-0-	8485	2	N	115	140 1	94
05	9145 X	8655	-0-	-490	-0-	8533	2	N	111	100 1	105
06	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			N	NO RPT		105

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120		
01	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3710	2	N	56	85 1	153
02	3808 X	2749	-0-	-1059	-0-	2725	2	N	22		175
03	4092 X	4036	-0-	-56	-0-	3984	2	N	47		222
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3779	2	N	67	132 1	157
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3955	2	N	67	122 1	102
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		102

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205											
ELM CREEK RANCH 34				WELL #:	5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050 - 16480				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8029 X	6499	-0-	-1530	-0-	6350	2	149	9	N	135	190	1		97
02		6888 X	6193	-0-	-695	-0-	6095	2	98	9	N	89	84	1		102
03		7564 X	6621	-0-	-943	-0-	6480	2	141	9	N	128				230
04		7230 X	6779	-0-	-451	-0-	6637	2	142	9	N	129	198	1		161
05		7006 X	6840	-0-	-166	-0-	6713	2	127	9	N	115				276
06		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT				276

CLARA GREEN 28				WELL #:	6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520 - 15876				
01		9920 X	24	-0-	-9896	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02		8960 X	-0-	-0-	-8960	-0-					N	-0-				-0-
03		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-				-0-
04		30 X	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

WASHITA RIVER 2				WELL #:	5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520 - 17440				
01		4650 X	4230	-0-	-420	-0-	4230	2			N	-0-				67
02		4116 X	3856	-0-	-260	-0-	3856	2			N	-0-				67
03		4433 X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-				67
04		4290 X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			N	-0-				67
05		4433 X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-				67
06		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT				67

BEGERT TRUST 6				WELL #:	5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550 - 15618				
01		5735 X	5261	-0-	-474	-0-	5187	2	74	9	N	67	139	1		53
02		5068 X	4331	-0-	-737	-0-	4294	2	37	9	N	34				87
03		5611 X	5398	-0-	-213	-0-	5315	2	83	9	N	75				162
04		5400 X	5135	-0-	-265	-0-	5061	2	74	9	N	67				229
05		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5391	2	91	9	N	83	150	1		162
06		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT				162

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 - 13259			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05		T. A.	3555	-0-	3555	3555	3555	2			N	-0-				81
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3555					N	NO RPT				81

STICKLEY				WELL #:	1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265 - 16565				
01		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	878	1	2167	2	N	66	194	1		119
							73	9								
02		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	453	1	1608	2	N	28				147
							31	9								
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	878	1	2198	2	N	76				223
							84	9								
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	850	1	1991	2	N	54	185	1		92
							59	9								
*05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	878	1	2473	2	N	64				156
							70	9								
06		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT				156

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084															
TEPE		WELL #:		138HB		RRCID ->		266856		COMPL. DATE		11/23/2011		TOTAL DEPTH		11374		PERF.11760 - 15774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		3100 X	2171	-0-	-929	-0-	2062	2	109	9	N	99		214					
02		2072 X	1963	-0-	-109	-0-	1930	2	33	9	N	30		244					
03		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1916	2	90	9	N	82	186 1	140					
04		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2494	2	67	9	N	61		201					
*05		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2532	2	97	9	N	88		289					
06		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		289					

BOWERS		WELL #:		104HC		RRCID ->		267235		COMPL. DATE		02/26/2012		TOTAL DEPTH		11621		PERF.11911 - 15897	
01		7533 X	5708	-0-	-1825	-0-	234	1	5410	2	N	58		195					
							64	9											
02		6804 X	4721	-0-	-2083	-0-	161	1	4481	2	N	72		267					
							79	9											
03		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	312	1	6643	2	N	137	190 1	214					
							151	9											
04		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	302	1	6062	2	N	137	191 1	160					
							151	9											
05		6727 X	6049	-0-	-678	-0-	312	1	5639	2	N	89		249					
							98	9											
06		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT		249					

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD										
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042																	
FLETCHER		WELL #:		1		RRCID ->		155492		COMPL. DATE		05/15/1995		TOTAL DEPTH		6950		PERF. 6877 - 6880	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD										
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802																	
BECK, C. C.		WELL #:		208		RRCID ->		072322		COMPL. DATE		08/05/1977		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 6678 - 6789	
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		86					
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		86					
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-		86					
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		86					
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		86					
*06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		86					

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD										
FRANCIS, G. W.		116																	
		WELL #:		116		RRCID ->		021784		COMPL. DATE		07/06/1956		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6574 - 6764	
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		-0-					
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-					
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		-0-					
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-		-0-					
05		651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-		-0-					
06		600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-		-0-					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063												
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	15
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				N	15
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2				N	15
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	15
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	15
06	540 N	319	-0-	-221	-0-	319	2				N	15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988												
01	3100 N	1573	-0-	-1527	-0-	6671	153	1	1420	2	Y	34
02	2800 N	2131	-0-	-669	-0-	6002	232	1	1895	2	Y	38
03	3100 N	2117	-0-	-983	-0-	5019	221	1	1895	2	Y	39
04	3000 N	2416	-0-	-584	-0-	4435	255	1	2146	2	Y	53
05	3100 N	1875	-0-	-1225	-0-	3210	187	1	1680	2	Y	60
*06	3000 N	2361	-0-	-639	-0-	2571	247	1	2108	2	Y	65

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671												
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DACO, INC. 196940												
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912												
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2				N	154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.// 07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.		//CONT.// 196940									
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 036799		COMPL. DATE 10/10/1964		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		38	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		38	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		38	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		38	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38	

KEM ENERGY, INC.		455126									
FRAZIER		WELL #: 13		RRCID -> 021777		COMPL. DATE 12/06/1958		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867			
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388 3	N	-0-		-0-	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-	

FRAZIER		WELL #: 14		RRCID -> 021778		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KING OPERATING CORPORATION		465296									
HARVEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 066932		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976			
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	10 1 253 2	N	-0-		14	
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	10 1 218 2	N	-0-		14	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10 1 277 2	N	-0-		14	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		14	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		14	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		14	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 043760		COMPL. DATE 10/26/1967		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006			
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		48	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		48	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		48	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		48	
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		48	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872									
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021773		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
JACKSON, S. P.				WELL #: 3	RRCID -> 021783		COMPL. DATE 06/29/1960			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618			
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCLAIN				WELL #: 104	RRCID -> 178838		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857			
01	868 N	630	-0-	-238	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
02	924 N	733	-0-	-191	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
03	992 N	603	-0-	-389	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SMITH, MARY O.				WELL #: 1	RRCID -> 021767		COMPL. DATE 08/25/1955			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERNON GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021776		COMPL. DATE 06/12/1955			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805			
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			22
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			22
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			22
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			22
*05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

LOGSDON				WELL #: 1028	RRCID -> 065648		COMPL. DATE 03/12/1976			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
BETTY, J. F., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021786		COMPL. DATE 06/03/1999			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779			
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-	-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	2	N	-0-	-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	N	-0-	-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-	-0-
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	-0-	130	1	941	2	N	-0-	-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
KING OPERATING CORPORATION 465296														
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	527 N	488	-0-	-39	-0-	10	1	478	2	N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-			-0-
03	496 N	376	-0-	-120	-0-	10	1	366	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4522	-0-	1522	1522	4522	2			N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	1057					N	NO RPT			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	697					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
DACO, INC. 196940														
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143														
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155														
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173														
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-			77
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-			77
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			77
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			77
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155														
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176										
WILSON, DUDE 4		WELL #: 6		RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774			
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2208 2	10 9	N	9		124
02	1904	N	1153	-0-	-751	-0-	1146 2	7 9	N	6		130
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2692 2	15 9	N	14		144
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453 2	20 9	N	18		162
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2485 2	17 9	N	15		177
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2295 2	11 9	N	10		187

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
SHALLER, FRANK J.		WELL #: 301		RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #: 1		RRCID -> 137269		COMPL. DATE 10/02/1990			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656			
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2935 3	12 9	N	11		131
02	2688	X	1751	-0-	-937	-0-	1744 3	7 9	N	6		137
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3172 3	13 9	N	12		149
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2840 3	14 9	N	13		162
05	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869 3		N	-0-		162
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2780 3	2 9	N	2		164

WAYNE 88		WELL #: 3		RRCID -> 152094		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7522 - 7546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3	N	-0-			72
02		560 N	480	-0-	-80	-0-	480 3	N	-0-			72
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 3	N	1	9		73
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-			73
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			73
06		600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3	N	-0-			73

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL			
CLEVELAND		WELL #:		2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-			-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-			-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			-0-
*05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176					CNTY: HEMPHILL			
GRACIE 117		WELL #:		1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	5021 - 5042
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: POTTER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CHENNAULT 57		WELL #:		1H	RRCID ->	285672	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	9229 - 16209
01		16182 #	14091	-0-	-2091	-0-	13495 2	596 9	N	542	575 1	68
02		14616 #	11906	-0-	-2710	-0-	11465 2	441 9	N	401	365 1	104
03		12726 R	12726	-0-	-0-	-0-	12207 2	519 9	N	472	368 1	208
04		10720 R	10720	-0-	-0-	-0-	10335 2	385 9	N	350	377 1	181
05		14105 #	13167	-0-	-938	-0-	12674 2	493 9	N	448	551 1	78
06		13650 #	NO RPT	-0-	-13650	-0-			N	NO RPT		78

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: POTTER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952 -	21535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952 -	21535	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842 -	17503
01	20553 #	18873	-0-	-1680	-0-	17940	2	933 9	N	848	765 1	302
02	18200 #	15103	-0-	-3097	-0-	14375	2	728 9	N	662	763 1	201
03	16111 R	16111	-0-	-0-	-0-	15304	2	807 9	N	734	731 1	204
04	16058 R	16058	-0-	-0-	-0-	15282	2	776 9	N	705	744 1	165
05	18879 #	16857	-0-	-2022	-0-	16089	2	768 9	N	698	744 1	119
06	18270 #	NO RPT	-0-	-18270	-0-				N	NO RPT		119

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564 -	13813
01	11718 #	10694	-0-	-1024	-0-	9311	2	1383 9	N	1257	1143 1	371
02	10080 #	9708	-0-	-372	-0-	8521	2	1187 9	N	1079	1142 1	308
03	10547 R	10547	-0-	-0-	-0-	9072	2	1475 9	N	1341	1324 1	325
04	9309 R	9309	-0-	-0-	-0-	8233	2	1076 9	N	978	1138 1	165
*05	11798 R	11798	-0-	-0-	-0-	10415	2	1383 9	N	1257	1323 1	99
06	10350 #	NO RPT	-0-	-10350	-0-				N	NO RPT		99

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850 -	15693
01	47151 #	42040	-0-	-5111	-0-	41152	2	888 9	N	807	1139 1	103
02	42588 #	32327	-0-	-10261	-0-	31632	2	695 9	N	632	576 1	159
03	34461 R	34461	-0-	-0-	-0-	33676	2	785 9	N	714	760 1	113
04	32768 R	32768	-0-	-0-	-0-	32019	2	749 9	N	681	570 1	224
05	42811 #	33093	-0-	-9718	-0-	32355	2	738 9	N	671	567 1	328
06	40680 #	NO RPT	-0-	-40680	-0-				N	NO RPT		328

BIVINS RANCH (RED CAVE)				08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2607 -	2662
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652								
BIVINS LIT		WELL #: 2806														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BIVINS-LIT		WELL #:		115A	RRCID ->	285631	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 7900 - 7901			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS LIT		WELL #:		406	RRCID ->	285726	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 7620 - 7700			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942												
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 4470 - 4600			
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON						
LOOTEN, A. J.		508910												
LOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3308 - 3342			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A			
01	930 #	5	-0-	-925	-0-	5	1			N	-0-			113
02	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			113
03	961 #	44	-0-	-917	-0-	13	1	31	2	N	-0-			113
04	930 #	233	-0-	-697	-0-	30	1	201	2	N	2			115
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	31	1	258	2	N	5			120
*06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-			120
PERDURE PETROLEUM LLC		653224												
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8160 - 8165			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
PERDURE PETROLEUM LLC		//CONT.//		653224										
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STAR		WELL #:		1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			24
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			24
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			24
04	DELQ PR	316	-0-	316	-0-	316	2			N	-0-			24
*05	543 N	227	-0-	-316	-0-	227	2			N	-0-			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BOWERS		WELL #:		104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.	13114 - 13130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CRUISE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7334 - 7394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785			CNTY: LIPSCOMB							
LANDERS		WELL #:		2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7373 - 7422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: LIPSCOMB							
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	13		40
						14	9						
02	588 N	18	-0-	-570	-0-	4	1	11	2	N	3		43
						3	9						
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	N	14		57
						15	9						
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	3		60
						3	9						
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	22		82
						24	9						
06	660 N	166	-0-	-494	-0-	34	1	118	2	N	13		95
						14	9						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10048 - 10077

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		52
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		52
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		52
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-		52
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 090989	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 9528	- 9714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30 1	2532 2	N	8	84
						9 9				
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	28 1	2190 2	N	-0-	84
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	31 1	2552 2	N	-0-	84
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30 1	2080 2	N	73	157
						80 9				
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31 1	1912 2	N	24	181
						26 9				
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30 1	1714 2	N	13	194
						14 9				

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BRADFORD, R. C.				WELL #: 1-A	RRCID -> 104888	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7514	- 9836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
BORN, ALEX "B"				WELL #: 4	RRCID -> 168602	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9580	- 9588	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "B"				WELL #: 3	RRCID -> 181211	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9760	- 9780	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
BRILLHART				WELL #: 2854	RRCID -> 058398	COMPL. DATE 04/24/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6414	- 6424	
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-	266
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72 2		N	-0-	266
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	266
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	266
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	266
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-	266

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255																
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		310 #	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-				-0-
02		196 #	17	-0-	-179	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03		124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04		150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-				-0-
05		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
06		150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456																
01		899 #	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-				59
02		756 #	476	-0-	-280	-0-	476	3			N	-0-				59
03		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-				59
04		2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-				59
05		1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-				59
06		960 #	686	-0-	-274	-0-	686	3			N	-0-				59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462																
01		1302 #	373	-0-	-929	-0-	373	3			N	-0-				-0-
02		1176 #	-0-	-0-	-1176	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-				-0-
04		1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-				-0-
05		1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-				-0-
06		1410 #	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385																
01		1054 #	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	171	1		25
02		952 #	778	-0-	-174	-0-	778	2			N	-0-				25
03		1054 #	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	N	3				28
04		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9				37
05		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1				38
*06		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4				42

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																
WASELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586																
01		248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-				125
02		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				125
03		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				125
04		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				125
05		217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-				125
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT				125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474																
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	930	-0-	930	4769	930	2			N	-0-					13
02		14B2 EXT	558	-0-	558	5327	558	2			N	-0-					13
03		14B2 EXT	728	-0-	728	6055	728	2			N	-0-					13
04		14B2 EXT	579	-0-	579	6634	579	2			N	-0-					13
*05		7117 R	483	-0-	-6634	-0-	483	2			N	-0-					13
06		900 # NO RPT		-0-	-900	-0-					N	NO RPT					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

01		3410 #	3179	-0-	-231	-0-	3164	3	15	9	N	14					125
02		3024 #	2401	-0-	-623	-0-	2401	3			N	-0-					125
03		3522 R	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					125
04		2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2464	3	19	9	N	17					142
*05		3605 R	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					142
06		3090 # NO RPT		-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

01		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					132
02		1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					132
03		1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					132
04		980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					132
05		1054 #	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					132
06		1020 # NO RPT		-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					132

Laurie, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
MILES	WELL #:	1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3				-0-
02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 3				-0-
03	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 3				-0-
04	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779 3				-0-
05	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852 3				-0-
*06	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 3				-0-

HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		05/01 ->		9464								
*05	9855 R	391	-0-	-9464	-0-	391 2						-0-
*06	420 #	366	-0-	-54	-0-	366 3						-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
PEERY A	WELL #:	4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
BRADFORD "C"	WELL #:	4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3				55
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1180 3	40 9			91
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3				91
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3				91
*05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3				91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3						108
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3						108
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3						108
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3						108
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3						108
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							108

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
R & A MOORE, INC.				685765											
OLA				WELL #: 1	RRCID -> 147468	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8754	- 8808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176											
BEARD 606				WELL #: 2H	RRCID -> 229813	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 9539	- 11234						
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2					N	-0-			70
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2					N	-0-			70
03	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1549 2	2	9			N	2			72
04	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1560 2					N	-0-			72
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688 2	4	9			N	4	4	8	72
*06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2					N	-0-			72

PRICE TRUST 604				WELL #: 2H	RRCID -> 234663	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 9084	PERF. 9484	- 11552						
01	4929 X	4109	-0-	-820	-0-	4106 2	3	9			N	3			53
02	4452 X	3341	-0-	-1111	-0-	3341 2					N	-0-			53
03	4929 X	2704	-0-	-2225	-0-	2702 2	2	9			N	2			55
04	4200 X	1763	-0-	-2437	-0-	1763 2					N	-0-			55
05	4216 X	3655	-0-	-561	-0-	3652 2	3	9			N	3			58
06	3990 X	3436	-0-	-554	-0-	3436 2					N	-0-			58

BEARD 606				WELL #: 3H	RRCID -> 245241	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 9628	- 11254						
01	2573 N	2120	-0-	-453	-0-	2120 2					N	-0-			120
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2					N	-0-			120
03	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2258 2	2	9			N	2			122
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2					N	-0-			122
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2					N	-0-			122
*06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2					N	-0-			122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12473 2	85 9		N	77	164 1		208
02	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	10029 2			N	-0-			208
03	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	13422 2	28 9		N	25			233
04	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11964 2			N	-0-			233
*05	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	11888 2	218 9		N	198	171 1		260
06	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-				N	NO RPT			260

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			-0-
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909	
BRADFORD				7775									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198370	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9860
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PIPER RANCH		WELL #:		7211	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 - 9940
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021												

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 - 10226
PIPER, OLA O.-690-				18								
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3			N	-0-		375
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-		375
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3			N	-0-		375
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3			N	-0-		375
*05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			N	-0-		375
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		375

OIL AND GAS DIVISION

				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BRADFORD, WEST (TONKAWA) J-BREX COMPANY KING, LLOYD				427513										
				WELL #:	1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 6544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC KING "B"				488260										
				WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			154
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			154
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			154
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			154
*05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			154
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

MEWBOURNE OIL COMPANY PEERY				562560										
				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-		-0-
02		1708 N	1173	-0-	-535	-0-	21	1	1152	2	N	-0-		-0-
03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	-0-		-0-
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	-0-		-0-
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-		-0-
*06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, W. R., INC. HUNTER				925821										
				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
01		682 N	501	-0-	-181	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02		532 N	272	-0-	-260	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03		589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3		N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
01		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
02		1764 N	1134	-0-	-630	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
*06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-

BRILLHART (ATOKA) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KATHLEEN A				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
				760218										
				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168	199	1	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BRILLHART (MORROW, UPPER)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BRILLHART												
11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
263701												
WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	202 1	1602 2		N	5	30
02		1428 N	1242	-0-	-186	-0-	149 1	1093 2		N	-0-	30
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	207 1	1804 2		N	3	33
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	201 1	1793 2		N	-0-	33
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	210 1	1860 2		N	-0-	33
*06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	197 1	1793 2		N	17	50

BRILLHART												
WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882												
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	108 1	858 2		N	60	144
02		896 N	588	-0-	-308	-0-	71 1	517 2		N	-0-	144
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	103 1	893 2		N	26	8
04		990 N	982	-0-	-8	-0-	99 1	877 2		N	5	13
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	100 1	888 2		N	22	35
06		990 N	941	-0-	-49	-0-	93 1	848 2		N	-0-	35

UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
BRILLHART												
875461												
WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRILLHART (OSWEGO)												
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC												
ALEXANDER												
11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
830970												
WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
ALEXANDER "A"												
11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
676084												
WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639														
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMITH, S. G.		WELL #: 1038		RRCID -> 084531		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.// 12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550		PERF.14098 - 14106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	50	1	2356	2	N	-0-			12
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	29	1	1766	2	N	-0-			12
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	56	1	2538	2	N	-0-			12
04	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	43	1	2049	2	N	-0-			12
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	2	N	-0-			12
06	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2251	2	N	-0-			12
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970		WELL #: 1049		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 15001		PERF. 5570 - 5848		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 2		RRCID -> 098227		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 14803		PERF.14413 - 14418		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 168451		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.14467 - 14490		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEK 67		WELL #: 1		RRCID -> 179978		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 14730		PERF.14287 - 14296				
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			16
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			16
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			16
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2			18
*05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	7	1	15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
MEEK "54"		WELL #: 2		RRCID -> 191155		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14319 - 14331				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (14000)			12007 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
ZYBACH 66			WELL #:	4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)			12009 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
HORN			WELL #:	1049	RRCID ->	184357	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14675 - 14684
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANNELL			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			202		187072		09/18/2001		14898 PERF.14773 - 14786		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNSFORD			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			203		189245		03/27/2002		14856 PERF.14400 - 14430		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURPHY 2			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			1		223730		08/26/2006		14420 PERF.13878 - 14269		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE, SE (MORROW)			12013 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
COMBINED RESOURCES CORPORATION			169455								
STEIN, C. A.			WELL #:	1	RRCID ->	085711	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16958	PERF.15698 - 15905
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BRITT		WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	17 1	463 2	-0-			-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	43 1	711 2	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		-0-			-0-
06		510 N	473	-0-	-37	-0-	473 2		-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
BRITT CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104788		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480				
01		837 N	758	-0-	-79	-0-	758 2		-0-			190
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		-0-			190
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 2	2 9	2			192
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	661 2	6 9	5			197
*05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	734 2	17 9	15	3 1		209
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			209

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
BRITT		WELL #: 2		RRCID -> 122594		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2015								

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SMITH, A. C. TRUST		875461										
BRITT		WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BRITT		WELL #: 1026		RRCID -> 121341		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340				
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2020 - P/A 01/08/20								

BRITT		WELL #: 107		RRCID -> 122350		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544				
01	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491 2		-0-			13
02	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847 2		-0-			13
03	1603 N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1602 2	1 9	1			14
04	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134 2		-0-			14
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1233 2	1 9	1	2 1		13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT			13

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2202	2	39	9	N	35			235
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	714	2	29	9	N	26			261
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			261
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			261
*05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	343	2	158	9	N	144	205	1	200
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			200

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353														
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	927	2	41	9	N	37	137	1	67
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	353	2	1	9	N	1			68
03	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	824	2	11	9	N	10			78
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	640	2	1	9	N	1			79
*05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	844	2	44	9	N	40	3	1	116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			116

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			128

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1221	2	10	9	N	9					79
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					79
03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1370	2	18	9	N	16					95
04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1244	2		9	N	8					103
*05	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1354	2	19	9	N	17		6	1		114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					148
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					148
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

01	2635 N	2455	-0-	-180 B	-0-	2420	2	35	9	N	32					197
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	594	2	14	9	N	13					210
03	3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	3092	2	8	9	N	7					217
04	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	923	2		1	N	1					218
*05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-		8	1		210
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					210

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

01	0 N	1625	-0-	1625 B	-55144	1625	2			N	-0-					89
02	0 N	1141	-0-	1141 B	-54003	1141	2			N	-0-					89
03	0 N	2419	-0-	2419 B	-51584	2363	2	56	9	N	51					140
04	0 N	1470	-0-	1470 B	-50114	1468	2		2	N	2					142
05	0 N	1594	-0-	1594 B	-48520	1579	2	15	9	N	14		7	1		149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-48520					N	NO RPT					149

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	24
*05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	9	2	15	9	N	14	38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)				13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209									
HUFF UNIT				WELL #:	RRCID ->	281649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13207 - 17730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HUFF				WELL #:	RRCID ->	209471	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8194 - 8200		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TEAS				WELL #:	RRCID ->	137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 4520 - 4650		
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FLOWERS -A-				WELL #:	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF. 7838 - 8044		
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	1 5		52
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			52
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			52
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			52
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			52
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			52
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FLOWERS -A-				WELL #:	RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7752 - 7789		
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	384	1	195 3	N	-0-			82
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	347	1	81 3	N	-0-			82
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	384	1	263 3	N	-0-			82
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	372	1	197 3	N	-0-			82
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	384	1	68 3	N	-0-			82
06	630 N	439	-0-	-191	-0-	372	1	67 3	N	-0-			82

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		UNIT PETROLEUM COMPANY		FLOWERS -A-		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
						877099						
				WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FLOWER -A-				WELL #: 4027		RRCID -> 181233		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		FILLINGM		13147 243		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
						950639						
				WELL #: 2020		RRCID -> 107142		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BCE-MACH III LLC		CASEY 10		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
						040209						
				WELL #: 1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270		
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	234 2	33 9	N	30			167
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	264 2	20 9	N	18			185
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	299 2	33 9	N	30	190 1		25
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	138 2	47 9	N	43			68
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	299 2	22 9	N	20			88
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	231 2	55 9	N	50			138

PATRICK 22				WELL #: 1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICK 22				WELL #: 2		RRCID -> 204966		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 11157			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736	- 11212			
01	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-				-0-
02	980 N	905	-0-	-75	-0-	904	3	1	9	N	1	8			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	8			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	N	8	8			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	3	10	9	N	9	8			-0-
*06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	N	13	13	8		-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704	- 12471			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746	- 10977			
01	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1277	3	41	9	N	37	37	8		18
02	1344 N	997	-0-	-347	-0-	978	3	19	9	N	17	17	8		18
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	3	32	9	N	29	29	8		18
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	N	25	25	8		18
*05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1580	3	39	9	N	35	35	8		18
*06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1467	3	44	9	N	40	40	8		18

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764	- 12620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11326	- 13314			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739	- 12772			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 - 6100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 - 12441	
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	3		N	-0-		-0-
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	378	3	2 9	N	2	8	-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-		-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-		-0-

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 - 12474	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197 - 12809	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743 - 12867	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	1		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

01	13950 X	13332	-0-	-618	-0-	-0-	3064	2	10094	3	N	158	190	1	195
							174	9							
02	12544 X	10567	-0-	-1977	-0-	-0-	2644	2	7850	3	N	66			261
							73	9							
03	13795 X	13474	-0-	-321	-0-	-0-	3104	2	10229	3	N	128	200	1	189
							141	9							
04	13170 X	12876	-0-	-294	-0-	-0-	4143	2	8610	3	N	112	196	1	105
							123	9							
05	13330 X	13086	-0-	-244	-0-	-0-	2543	2	10422	3	N	110			215
							121	9							
06	13050 X	9821	-0-	-3229	-0-	-0-	9753	3	68	9	N	62	182	1	95

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	3	30	9	N	27			279
02	1680 N	786	-0-	-894	-0-	-0-	775	3	11	9	N	10			289
03	1953 N	1592	-0-	-361	-0-	-0-	1545	3	47	9	N	43	192	1	140
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3	21	9	N	19			159
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	3	44	9	N	40			199
*06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1948	3	N	31			230
							34	9							

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	5433	3	90	9	N	82			209
02	4648 X	3904	-0-	-744	-0-	-0-	3864	3	40	9	N	36	193	1	52
03	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	-0-	5495	3	69	9	N	63			115
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	-0-	5318	3	68	9	N	62			177
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	-0-	5106	3	64	9	N	58			235
*06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	5213	3	N	26	189	1	72
							29	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	2970	-0-	-1401	-0-	2931	3	39	9	N	35		174
02	3640 X	3370	-0-	-270	-0-	3336	3	34	9	N	31		205
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3374	3	30	9	N	27		232
04	3030 X	2480	-0-	-550	-0-	2460	3	20	9	N	18	193 1	57
05	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2793	3	23	9	N	21		78
06	3600 X	2190	-0-	-1410	-0-	176	1	1999	3	N	14		92
						15	9						

CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676	
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		23
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		23
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	1		N	-0-		23

CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559	- 15763	
01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5876	3	54	9	N	49	187 1	89
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	15	1	5777	3	N	28		117
						31	9						
03	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6166	3	46	9	N	42		159
04	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5455	3	45	9	N	41		200
05	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	4458	3	28	9	N	25	192 1	33
06	5250 X	4406	-0-	-844	-0-	165	1	4213	3	N	25		58
						28	9						

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11143	- 11759	
FRANCIS		WELL #:		1058	RRCID ->	064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11143	- 11759	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YEAGER		WELL #:		109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859	- 11483	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-		40
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-		40
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-		40
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-		40
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-		40
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1 1	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J. E.				WELL #: 1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	- 11556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	253	-0-	253	253		229	2	24	9	N	22			22
05	14B2 EXT	28	-0-	28	281		28	2			N	-0-			22
06	14B DENY	23	-0-	23	304		9	1	14	2	N	-0-			22

MEEK, J. P.				WELL #: 1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11699	PERF. 4660	- 5226			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FRANCIS				WELL #: 3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11267	- 11478			
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-		605	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		262	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-		512	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			Y	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2			Y	-0-			-0-
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11301	- 11514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265	- 11480			
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			Y	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			Y	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-		163	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198	- 11488			
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-		824	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		269	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1540	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2			Y	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-		941	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	900 N	829	-0-	-71	-0-		826	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

MEEK, G.				WELL #: 2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282	- 11728			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06		600 N	543	-0-	-57	-0-	542	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

 YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

 CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11218 - 11510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	853	-0-	-77	-0-	850 2		3 9	Y	3	3 8		-0-
02		784 N	577	-0-	-207	-0-	574 2		3 9	Y	3	3 8		-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			Y	-0-			-0-
04		840 N	524	-0-	-316	-0-	524 2			Y	-0-			-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			Y	-0-			-0-
06		780 N	670	-0-	-110	-0-	670 2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11074 - 11620		
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			Y	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			Y	-0-			-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			Y	-0-			-0-
06		600 N	463	-0-	-137	-0-	463 2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	10994 - 11552		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11270 - 11570		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11194 - 11598		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	10972 - 11524		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11032 - 11701		
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			Y	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-			-0-
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2			Y	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			Y	-0-			-0-
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2			Y	-0-			-0-
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J. P.		WELL #:		5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269	- 11584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096	- 11506			
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
02	1232 N	874	-0-	-358	-0-	874	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-				-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11664	- 12654			
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				105
02	336 N	47	-0-	-289	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	8		105
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	345	2	92	9	Y	84	150	1	17	22
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	8		22
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	8		22
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				22

MEADOWS 4		WELL #:		1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11510			
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-				30
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	2	Y	-0-				30
03	3100 N	3142	-0-	42	42	198	1	2793	2	Y	137				167
04	2478 N	2436	-0-	-42	-0-	175	1	2228	2	Y	30	180	1		17
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	195	1	2527	2	Y	98				115
*06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	108	9	185	1	Y	75				190
						83	9								

MEEK, J. P.		WELL #:		10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11492	- 11728			
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-				-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-				-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220	- 12630			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY 4				WELL #:	1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994 - 11097
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181 - 11627
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132 - 11586
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM 44				WELL #:	3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196 - 12046
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106 - 11628
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01	775 N	754	-0-	-21	-0-		754 2		N	-0-			-0-
02	868 N	560	-0-	-308	-0-		560 2		N	-0-			-0-
03	806 N	758	-0-	-48	-0-		758 2		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 2		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756 2		N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-		703 2		N	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570		
01	1395 N	380	-0-	-1015	-0-		380 2		N	-0-			35
02	868 N	102	-0-	-766	-0-		102 2		N	-0-			35
03	744 N	413	-0-	-331	-0-		413 2		N	-0-			35
04	360 N	324	-0-	-36	-0-		324 2		N	-0-			35
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2		N	-0-			35
06	390 N	280	-0-	-110	-0-		280 2		N	-0-			35

HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 - 11296		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 13		RRCID -> 207172		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11074 - 11590	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 14		RRCID -> 207552		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11112 - 11636	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HEFLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 207647		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11190 - 11383	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PURYEAR		WELL #: 524		RRCID -> 208660		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 13498		PERF.11380 - 13317			
01	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1927	2	4 9	Y	4	4 8	185	
02	1792 N	1700	-0-	-92	-0-	7 1	1689	2	Y	4	4 8	185	
						4 9							
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1 9	Y	1	1 8	185	
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1 9	Y	1	1 8	185	
*05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2183	2	63 9	Y	57	2 8	240	
*06	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	2085	2	4 9	Y	4	183 1	3 8	58

SOPHIA		WELL #: 2050		RRCID -> 208661		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11014 - 12176	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

01		527 N	339	-0-	-188	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02		532 N	210	-0-	-322	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		3100 N	8380	-0-	5280	5280	-0-	4	1	8273	2	Y	94	1	8			93
06		14B2 EXT	3603	-0-	3603	8883	-0-	103	9	72	9	Y	65	8	8			150

 FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02		1008 N	464	-0-	-544	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03		992 N	922	-0-	-70	-0-	-0-	907	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
04		1020 N	741	-0-	-279	-0-	-0-	735	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005										TOTAL DEPTH	13060	PERF.11278 - 12916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4 2	Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	4 N		-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	13793	PERF.12378 - 13542	
01	341 N		-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	252 N		-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114 - 12447	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146 - 12564	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005										TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003 - 13496	
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1685 2	N	58	7 8		69
02	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	-0-	64 9	1400 2	N	4			73
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	-0-	16 1	1679 2	N	-0-			73
04	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	-0-	4 9	1554 2	N	11			84
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	1592 2	N	29			113
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	-0-	40 1	1558 2	N	45			158
							32 9						
							50 9						

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004										TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285 - 13424	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11056	- 11625		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	N/A			
01	496 N	256	-0-	-240	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	8		52
02	336 N	87	-0-	-249	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	8		52
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	2	1	3 8	52
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	8		52
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	8		52
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	8		52

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.	11280	- 13525		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11124	- 11580		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11050	- 11540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11196	- 12342		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4490	- 4880		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FRANCIS		WELL #:		2558	RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220	- 12528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 89		WELL #:		1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11132	- 11536		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018	- 11587
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520	- 11232
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1735	2	47	9	Y	43	3 8 127
02	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1247	2	6	9	Y	5	5 8 127
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1 8 127
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2188	2	67	9	Y	61	174 1 1 8 13
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2179	2	42	9	Y	38	4 8 47
*06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	5	5 8 47

HONATH, D.H. 75		WELL #:		3	RRCID ->	211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11258	- 12300
01	2170 X	1923	-0-	-247	-0-	1706	2	217	9	Y	197	362 1 35
02	1960 X	983	-0-	-977	-0-	963	2	20	9	Y	18	18 53
03	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	2	Y	42	42 95
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	465	1	1686	2	Y	66	66 161
05	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	1484	2	65	9	Y	59	180 1 40
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	387	1	1139	2	Y	50	50 90
						55	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3048		RRCID -> 211084		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11344 - 12768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1350	2	N	1	1 8	27
02	840 X	13	-0-	-827	-0-	1	9			N	-0-		27
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		27
04	1320 X	1312	-0-	-8	-0-	966	2			N	-0-		27
05	1364 X	995	-0-	-369	-0-	1312	2			N	-0-		27
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		27

HELTON		WELL #: 421		RRCID -> 211164		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 13659		PERF.11149 - 13238			
01	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2 8	112
02	1092 X	719	-0-	-373	-0-	717	2	2	9	Y	2	2 8	112
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1293	2	140	9	Y	127	188 1	4 8
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3 8	47
05	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	Y	2	2 8	47
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2 8	47

POWLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 211397		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11256 - 12026			
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	735	2	48	9	Y	44	4 8	127
02	588 N	128	-0-	-460	-0-	121	2	7	9	Y	6	6 8	127
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	2 1	5 8
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	4	1	527	2	Y	2	2 8	127
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	2	9						
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3 8	127
						626	2	3	9	Y	3	3 8	127

FILLINGIM 40		WELL #: 13		RRCID -> 211406		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12628			
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	Y	29		172
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-		172
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-		172
04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-		172
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1595	2	15	9	Y	14	169 1	17
06	1920 X	1373	-0-	-547	-0-	1373	2			Y	-0-		17

PURYEAR		WELL #: 2224		RRCID -> 211463		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 13698		PERF.11426 - 13028			
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-		-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-		-0-

HEFLEY 4		WELL #: 5		RRCID -> 211655		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11002 - 11518			
01	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	100	1	916	2	Y	4	4 8	-0-
02	1092 N	545	-0-	-547	-0-	4	9	32	1	Y	4	4 8	-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	7	2 1	5 8
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	8	9	85	1	Y	3	3 8	-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	3	9	86	1	Y	3	3 8	-0-
*06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111	- 11583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-	-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-

MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222	- 12756
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	- 12392
01	620 N	7	-0-	-613	-0-	7	1		Y	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	2	Y	-0-	-0-

HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	- 12581
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	8
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-		-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	8
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	8

SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	- 12782
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	N	-0-	22
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-	22
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-	22
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-	22
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-	22
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-	22

MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRANCIS		WELL #:		1758	RRCID ->	214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11218	- 12718
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2189	2	54	9	Y	49	5 8
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5 8
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-	177 1
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1 8
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	5 8
*06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2117	2	61	9	Y	55	6 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	36	1	5067	2	N	6	6	8	162
							7	9							
02		4480 X	3326	-0-	-1154	-0-	14	1	3215	2	N	88			250
							97	9							
03		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	22	1	5507	2	N	163	163	1	250
							179	9							
04		4800 X	4791	-0-	-9	-0-	32	1	4739	2	N	18			268
							20	9							
05		4960 X	4690	-0-	-270	-0-	40	1	4562	2	N	80			348
							88	9							
06		4800 X	4393	-0-	-407	-0-	32	1	4280	2	N	74	174	1	248
							81	9							

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634															
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			15
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			15
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	1	8	23
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			23
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-			23
06		1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1069	2	8	9	Y	7	26	1	2
													2	8	2

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502															
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
*06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660															
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1618	2	63	9	Y	57	163	1	52
02		1204 X	899	-0-	-305	-0-	891	2	8	9	Y	7	7	8	52
03		1333 X	1317	-0-	-16	-0-	1243	2	74	9	Y	67	5	1	105
04		1290 X	1227	-0-	-63	-0-	1221	2	6	9	Y	5	5	8	105
05		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	Y	3	3	8	105
06		1590 X	932	-0-	-658	-0-	928	2	4	9	Y	4	4	8	105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FILLINGIM 44		WELL #: 10		RRCID -> 217252		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			99
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			99
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	1	8	102
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			102
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	579	2	26	9	Y	24			126
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3	19	1	110

MEEK, J.P.		WELL #: 16 H		RRCID -> 217288		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 41		WELL #: 21		RRCID -> 217690		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610					
01	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	Y	13	171	1	28
02	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	1172	2	7	9	Y	6	6	8	28
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	1	1	55
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	8	55
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	Y	3	3	8	55
06	2010 N	1928	-0-	-82	-0-	1884	2	44	9	Y	40	4	8	91

PURYEAR		WELL #: 2124		RRCID -> 217700		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

ZYBACH 26		WELL #: 4026		RRCID -> 218129		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484					
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	427	1	678	2	Y	7	36	1	14
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	2	8	24
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	388	1	810	2	Y	35	42	1	16
04	1080 N	344	-0-	-736	-0-	326	2	18	9	Y	16	3	8	29
05	1147 N	443	-0-	-704	-0-	412	2	31	9	Y	28	44	1	11
06	1200 N	280	-0-	-920	-0-	267	2	13	9	Y	12	1	8	22

ZYBACH 26		WELL #: 6026		RRCID -> 218166		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382					
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	431	1	618	2	Y	11	68	1	23
02	1036 N	335	-0-	-701	-0-	320	2	15	9	Y	14	5	8	32
03	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	400	1	684	2	Y	38	50	1	17
04	1020 N	699	-0-	-321	-0-	677	2	22	9	Y	20	7	8	30
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	735	2	34	9	Y	31	45	1	11
06	1080 N	921	-0-	-159	-0-	906	2	15	9	Y	14	3	8	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FILLINGIM		WELL #: 2089		RRCID -> 218453		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	45	-0-	-291	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-

MAXWELL		WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608				
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			15
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62 2		Y	-0-			15
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			15
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-			15
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	99 2	133 9	Y	121	4 8		132
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			132

FILLINGIM 44 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 218617		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #: 321		RRCID -> 219011		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673				
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 8		95
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	230 2		Y	-0-			95
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		Y	-0-			95
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	47 2	48 9	Y	44	1 8		138
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 2	2 9	Y	2	2 8		138
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	244 2	6 9	Y	5			143

MEEK, G.		WELL #: 9054		RRCID -> 219101		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 31		WELL #: 1		RRCID -> 219436		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304				
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	37 1	1874 2	Y	1			118
						1 9						
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	34 1	920 2	Y	-0-			118
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	28 1	1086 2	Y	32			150
						35 9						
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36 1	1118 2	Y	32			182
						35 9						
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	37 1	1083 2	Y	18			200
						20 9						
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	36 1	1183 2	Y	28	181 1		47
						31 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150 - 12670		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2	N	-0-			53
02		588 N	402	-0-	-186	-0-	402	2	N	-0-			53
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			53
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			53
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	588	2	88 9 N	80			133
06		570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2	N	-0-			133

FRANCIS		WELL #:		5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174 - 12705		
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2 9 Y	2	2 8		85
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	423 2 Y	2	2 8		85
							2	9					
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1021	2	53 9 Y	48	4 1	7 8	122
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	681 2 Y	4	4 8		122
							4	9					
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	985	2	41 9 Y	37	2 8		157
*06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4 9 Y	4	4 8		157

SOPHIA		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940 - 12726		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY 13		WELL #:		5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030 - 11636		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		32	RRCID ->	221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032 - 12784		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #:		6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907 - 11381		
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 2 Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7 2 Y	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71 2 Y	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 2 Y	-0-			-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98 2 Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
GATLIN 3		WELL #:		3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	111103	- 11502			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #:		3037	RRCID ->	223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.	11396	- 13435			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #:		2047	RRCID ->	223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052	- 12760			
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-					11
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					11
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					11
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					11
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					11
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					11

JOHNSON 27		WELL #:		1027	RRCID ->	224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.	11346	- 13180			
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	Y	14	32	1	1	8	12
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	Y	10	2	8			20
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13	1	8			32
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	561	2	14	9	Y	13	1	1	2	8	42
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	633	2	17	9	Y	15	2	8			55
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13	1	8			67

FRANCIS		WELL #:		1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11132	- 12618			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2	2	8			38
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	1	4	9	Y	4	4	8			38
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	9	Y	2	1	1	1	8	38
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1	1	8			38
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					38
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					38

HEFLEY, 36		WELL #:		2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	11438	- 13655			
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	36	1	1306	2	N	47	180 1 4 8 43
						52	9					
02	1344 N	909	-0-	-435	-0-	16	1	849	2	N	40	83
						44	9					
03	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	22	1	1391	2	N	22	105
						24	9					
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1397	2	N	93	180 1 18
						102	9					
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	N	24	42
						26	9					
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	N	65	107
						72	9					

 PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-	-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-	-0-

 ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	398	1	2034	2	Y	8	36 1 2 8 14
						9	9					
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	Y	14	4 8 24
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	400	1	1914	2	Y	37	42 1 3 8 16
						41	9					
04	2250 N	1562	-0-	-688	-0-	1541	2	21	9	Y	19	6 8 29
05	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	1485	2	33	9	Y	30	44 1 4 8 11
06	2280 N	1747	-0-	-533	-0-	1733	2	14	9	Y	13	2 8 22

 HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	2	N	59	176 1 4 8 25
						65	9					
02	1624 N	1406	-0-	-218	-0-	18	1	1388	2	N	-0-	25
03	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	22	1	1671	2	N	-0-	25
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	32	1	1622	2	N	-0-	25
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	2	N	63	88
						69	9					
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	2	N	17	105
						19	9					

 HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-		85
02	700 N	568	-0-	-132	-0-	568	2		Y	-0-		85
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-		85
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1171	2	96 9	Y	87		172
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-		172
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-		172

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904	- 11535
01	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	177	1	1620 2	Y	-0-		30
02	1932 N	514	-0-	-1418	-0-	30	1	484 2	Y	-0-	30 1	-0-
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	179	1	2532 2	Y	-0-		-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	175	1	2228 2	Y	-0-		-0-
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2281 2	Y	-0-		-0-
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	117	1	2026 2	Y	-0-		-0-

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911	- 11518
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056	- 13232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976	- 12750
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546 2	N	2	2 8	62
						2	9					
02	560 N	219	-0-	-341	-0-	7	1	212 2	N	-0-		62
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	614	2	32 9	N	29		91
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	729	2	133 9	N	121	180 1	32
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	480 2	N	-0-		32
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	16	1	582 2	N	-0-		32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1026		RRCID -> 229483	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 20600	PERF.11524	-		13348								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	2697 X	1516	-0-	-1181	-0-	424 1	1083 2	Y	8	36 1	1 8	14								
02	1484 X	598	-0-	-886	-0-	586 2	12 9	Y	11	2 8		23								
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	382 1	963 2	Y	36	42 1	1 8	16								
04	1470 X	981	-0-	-489	-0-	40 9	964 2	Y	15	2 8		29								
05	1519 X	900	-0-	-619	-0-	869 2	31 9	Y	28	44 1	2 8	11								
06	1350 N	834	-0-	-516	-0-	821 2	13 9	Y	12	1 8		22								
SOPHIA													WELL #: 1250	RRCID -> 229485	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10844	-		12700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37								
YEAGER													WELL #: 4	RRCID -> 229602	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 11175	PERF.11500	-		13334
01	4061 X	901	-0-	-3160	-0-	900 2	1 9	Y	1	1 8		12								
02	3668 X	19	-0-	-3649	-0-	19 2		Y	-0-			12								
03	3906 X	54	-0-	-3852	-0-	54 2		Y	-0-			12								
04	2520 X	344	-0-	-2176	-0-	342 2	2 9	Y	2	2 8		12								
05	961 X	251	-0-	-710	-0-	2 1	245 2	Y	4	4 8		12								
06	360 X	40	-0-	-320	-0-	4 9	3 9	Y	3	2 1	1 8	12								
HEFLEY 36													WELL #: 4036	RRCID -> 229821	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 13815	PERF.11408	-		13722
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469 2	8 9	Y	7	1 8		65								
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	457 2	8 9	Y	7			72								
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	589 2	24 9	Y	22	71 1		23								
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	Y	5			28								
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560 2	7 9	Y	6	17 1		17								
*06	540 N	525	-0-	-15	-0-	519 2	6 9	Y	5	8 1		14								
HEFLEY													WELL #: 4037	RRCID -> 229822	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11436	-		13542
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	749 2	21 9	Y	19	22 1	1 8	7								
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 2	2 9	Y	2			9								
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713 2	3 9	Y	3			12								
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	714 2	2 9	Y	2			14								
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 2	2 9	Y	2	4 1		12								
*06	660 N	614	-0-	-46	-0-	613 2	1 9	Y	1	2 1		11								
HEFLEY													WELL #: 2348	RRCID -> 230136	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11402	-		13624
01	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	36 1	1779 2	N	61	3 8		240								
02	1904 N	1683	-0-	-221	-0-	67 9	18 1	N	16	179 1		77								
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	18 9	14 1	N	-0-			77								
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	32 1	2040 2	N	9			86								
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	10 9	40 1	N	19			105								
*06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	21 9	32 1	N	62			167								
						68 9														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SOPHIA				WELL #: 9050	RRCID -> 230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10916	-	12680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOPHIA				WELL #: 4050	RRCID -> 230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10854	-	12758		
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	N	11	4	8		193
						12	9								
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	22	183	1		32
						24	9								
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	2	N	-0-				32
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	2	N	32				64
						35	9								
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	2	N	59				123
						65	9								
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	2	N	31				154
						34	9								
HEFLEY 36				WELL #: 3036	RRCID -> 230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11456	-	13706		
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	1	8		33
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4				37
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11	36	1		12
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2				14
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	482	2	2	9	Y	2	8	1		8
*06	510 N	469	-0-	-41	-0-	466	2	3	9	Y	3	4	1		7
JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11430	-	13422		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11083	-	11499		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10896	-	11368		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-				35
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				35
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-				35
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-				35
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-				35
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-				35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GLISAN STEEN		WELL #:		1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	11706 - 13690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	1	1	152	2	Y	32	2 8	110
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	35	9	203	2	Y	35	2 8	143
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	Y	6	2 1 4 8	143
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2 8	143
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	2	1	200	2	Y	1	1 8	143
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1 8	143
WELL #: 1013		RRCID ->		232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	11706 - 13690			
WELL #: 5		RRCID ->		233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11100 - 12870			
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-		7
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342	2			N	-0-		7
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-		7
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-		7
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		7
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-		7
WELL #: 8036		RRCID ->		233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11404 - 13310			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WELL #: 1050		RRCID ->		233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10968 - 12764			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
WELL #: 9		RRCID ->		233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	11406 - 13356			
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	Y	63	180 1 3 8	35
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1152	2	Y	-0-		35
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	22	1	1601	2	Y	37		72
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	41	9	1130	2	Y	8		80
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	9	9	1492	2	Y	-0-		80
06	1620 N	1072	-0-	-548	-0-	32	1	973	2	Y	61		141
WELL #: 2148		RRCID ->		233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11400 - 13601			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-			12
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82 2			Y	-0-			12
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-			12
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2			Y	-0-			12
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-			12
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-			12

HEFLEY		WELL #:		2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		1337	RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506	- 13566	
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1982 2	28 9	Y	25	29 1	1 8		9
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1928 2	3 9	Y	3				12
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1955 2	3 9	Y	3				15
04	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1896 2	2 9	Y	2				17
05	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1896 2	3 9	Y	3	5 1			15
*06	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1659 2	1 9	Y	1	2 1			14

HEFLEY 36		WELL #:		5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-				-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-				-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-				-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2		Y	-0-				-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-				-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		Y	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566	
01	310 N	70	-0-	-240	-0-	50 2	20 9	Y	18	22 1	1 8		6
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	32 2	2 9	Y	2				8
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-				8
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-				8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 1			6
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1			5

HEFLEY		WELL #:		2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		8048	RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	- 13556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1588	2	41	9	Y	37	43	1	2	8	13
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4					17
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	5					22
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1549	2	3	9	Y	3					25
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	Y	3	7	1			21
*06	1770	N	1390	-0-	-380	-0-	1386	2	4	9	Y	4	3	1			22

 HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	2	8	9	N	7	7	8			132
02	1260	N	848	-0-	-412	-0-	842	2	6	9	N	5	5	8			132
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1108	2	13	9	N	12	4	1	8	8	132
04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1100	2	4	9	N	4	4	8			132
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1043	2	34	9	N	31	3	8			160
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1017	2	17	9	N	15	3	8			172

 HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

01	2714	X	1864	-0-	-850	-0-	1823	2	41	9	Y	37	44	1	1	8	14
02	1820	X	1440	-0-	-380	-0-	1436	2	4	9	Y	4					18
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4					22
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	Y	4					26
05	2015	X	1986	-0-	-29	-0-	1982	2	4	9	Y	4	7	1			23
*06	1830	X	1690	-0-	-140	-0-	1687	2	3	9	Y	3	4	1			22

 HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	1008	N	696	-0-	-312	-0-	694	2	2	9	Y	2					9
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3					12
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	Y	2					14
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	4	1			11
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2	2	9	Y	2	2	1			11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412	-	13634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2449 N	1890	-0-	-559	-0-	1881	2	9	9	Y	8	2	8		66
02	2212 X	1290	-0-	-922	-0-	1283	2	7	9	Y	6				72
03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	71	1		23
04	2370 X	2134	-0-	-236	-0-	2128	2	6	9	Y	5				28
05	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2257	2	7	9	Y	6	17	1		17
*06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	Y	5	8	1		14

HEFLEY 47				WELL #: 25	RRCID -> 241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110	-	13396			
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	94	175	1	2	8	32
						103	9									
02	560 N	463	-0-	-97	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					32
03	651 N	427	-0-	-224	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					32
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					32
05	527 N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					32
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	14	1	360	2	Y	34					66
						37	9									

HEFLEY 36				WELL #: 1236	RRCID -> 241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520	-	13542			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 13	RRCID -> 242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	11226	-	13080			
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4	4	8		42	
02	1904 N	1411	-0-	-493	-0-	1405	2	6	9	Y	5	5	8		42	
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1915	2	24	9	Y	22	4	1	8	8	52
04	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	8		52	
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	4	8		52	
06	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	1647	2	13	9	Y	12	29	1	4	8	31

YEAGER				WELL #: 509H	RRCID -> 243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	11504	-	13894			
01	7192 X	7149	-0-	-43	-0-	7136	2	13	9	Y	12	12	8		100	
02	6524 X	5379	-0-	-1145	-0-	5372	2	7	9	Y	6	6	8		100	
03	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7619	2	9	9	Y	8	8	8		100	
04	6990 X	6917	-0-	-73	-0-	6888	2	29	9	Y	26	26	8		100	
05	7223 X	6557	-0-	-666	-0-	6515	2	42	9	Y	38	38	8		100	
06	6600 X	5935	-0-	-665	-0-	5782	2	153	9	Y	139	205	1	16	8	18

BROWN 61				WELL #: 4	RRCID -> 244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734	-	13128			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, G.				WELL #: 1354	RRCID -> 244416	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11234	- 12683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE				WELL #: 6	RRCID -> 245610	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11046	- 12829				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY				WELL #: 1948	RRCID -> 245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402	- 13362				
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	36	1	1958	2	N	42	5	8		112
						46	9								
02	1624 N	1442	-0-	-182	-0-	20	1	1422	2	N	-0-				112
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	22	1	1804	2	N	17				129
						19	9								
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	32	1	1674	2	N	57	169	1		17
						63	9								
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	2	N	-0-				17
06	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	32	1	1656	2	N	27				44
						30	9								

HEFLEY				WELL #: 1448	RRCID -> 246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395	- 13318				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOPHIA				WELL #: 1550	RRCID -> 246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893	- 12841				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 11	RRCID -> 246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650	- 13150				
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8		15
02	1092 N	329	-0-	-763	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	8		15
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	Y	12	1	1	2 8	24
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8		24
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	8		24
*06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2065	2	13	9	Y	12	30	1	1 8	5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
SOPHIA				WELL #: 8050	RRCID -> 247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA				WELL #: 6050	RRCID -> 247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923	- 12797					
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	7 1	477 2	N	2	1 8						117
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	2 9		N	-0-							117
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	447 2	32 9	N	29							146
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	400 2	89 9	N	81	178 1						49
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	154 2	42 9	N	38							87
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	2 1	394 2	N	27							114
						30 9										

HOBART RANCH 19				WELL #: 1H	RRCID -> 247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11265	- 14657					
01	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7417 2	67 9	N	61							195
02	5880 X	5779	-0-	-101	-0-	5753 2	26 9	N	24	176 1						43
03	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7867 2	64 9	N	58							101
04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7434 2	62 9	N	56							157
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7643 2	43 9	N	39	180 1						16
*06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	10 1	7327 2	N	4							20
						4 9										

PURYEAR				WELL #: 624	RRCID -> 248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HEFLEY 13				WELL #: 3	RRCID -> 248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071	- 11664					
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1041 2	107 9	Y	97	2 8						217
02	952 N	435	-0-	-517	-0-	433 2	2 9	Y	2	2 8						217
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1806 2	6 9	Y	5	2 1	4 8					216
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2023 2	3 9	Y	3	3 8						216
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1996 2	4 9	Y	4	3 8						217
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851 2	3 9	Y	3	3 8						217

FILLINGIM 44				WELL #: 15	RRCID -> 248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122	- 12588					
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-							41
02	644 N	411	-0-	-233	-0-	411 2		Y	-0-							41
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	674 2	4 9	Y	4							45
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 2		Y	-0-							45
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-							45
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	602 2	3 9	Y	3	20 1						28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HUDSON				WELL #: 103	RRCID -> 250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432	- 12594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2356 N	2190	-0-	-166	-0-	2160 2	30 9	Y	27	119 1			28
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1934 2	8 9	Y	7				35
03	2759 N	2203	-0-	-556	-0-	2203 2		Y	-0-				35
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-	3 1			32
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-	18 1			14
06	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986 2		Y	-0-	9 1			5

BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 254566	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636	- 14960		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EVANS				WELL #: 107	RRCID -> 254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.11700	- 12292		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HELTON				WELL #: 6021H	RRCID -> 257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705	- 14974		
01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2324 2	50 9	Y	45	1 8			197
02	1876 X	1236	-0-	-640	-0-	1215 2	21 9	Y	19	1 8			215
03	2077 N	1549	-0-	-528	-0-	1521 2	28 9	Y	25				240
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2542 2	11 9	Y	10	180 1			70
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-				70
*06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-				70

BROWN 6				WELL #: 2H	RRCID -> 258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11950	- 16304		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306 2	6 9	Y	5				100
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	243 2	17 9	Y	15				115
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	274 2	13 9	Y	12				127
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	317 2	14 9	Y	13				140
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	266 2	17 9	Y	15				155
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271 2	11 9	Y	10				165

BACH 12				WELL #: 2012H	RRCID -> 260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.11680	- 15813		
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3247 2	89 9	Y	81				212
02	2800 X	1565	-0-	-1235	-0-	1515 2	50 9	Y	45	162 1			95
03	3100 X	2235	-0-	-865	-0-	2229 2	6 9	Y	5				100
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3502 2	46 9	Y	42				142
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3065 2	37 9	Y	34	1 8			175
06	2730 X	2006	-0-	-724	-0-	1964 2	42 9	Y	38				213

LOTT 1				WELL #: 2H	RRCID -> 261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11943	- 16178		
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4867 2	251 9	Y	228	184 1	4 8		160
02	4004 X	3083	-0-	-921	-0-	2987 2	96 9	Y	87	181 1	2 8		64
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5160 2	248 9	Y	225	173 1	2 8		114
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5233 2	224 9	Y	204	175 1	1 8		142
05	4433 X	1285	-0-	-3148	-0-	1238 2	47 9	Y	43	3 8			182
06	5160 X	1488	-0-	-3672	-0-	1488 2		Y	-0-				182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7657 X	6172	-0-	-1485	-0-	6092 2	80 9	Y	73	3 8	128
02		6916 X	6802	-0-	-114	-0-	6589 2	213 9	Y	194	191 1	128
03		7657 X	5954	-0-	-1703	-0-	5753 2	201 9	Y	183	178 1	128
04		7410 X	4852	-0-	-2558	-0-	4850 2	2 9	Y	2	2 8	128
05		7533 X	6471	-0-	-1062	-0-	6469 2	2 9	Y	2	2 8	128
06		6690 X	6403	-0-	-287	-0-	6204 2	199 9	Y	181	179 1	128

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	17 2	61 9	Y	55	169 1	9
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-		9
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	4 1	364 2	Y	-0-		9
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		9
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	7 1	1045 2	Y	-0-		9
*06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		9

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

01		12338 X	10086	-0-	-2252	-0-	497 1	9581 2	Y	7	7 8	95
02		11284 X	1067	-0-	-10217	-0-	319 1	741 2	Y	6	6 8	95
03		14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	586 1	13528 2	Y	20	3 1	105
04		12090 X	9511	-0-	-2579	-0-	474 1	8987 2	Y	45	4 8	146
05		10726 X	9053	-0-	-1673	-0-	496 1	8553 2	Y	4	4 8	146
06		9780 X	8847	-0-	-933	-0-	479 1	8364 2	Y	4	4 8	146

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

01		3100 X	2104	-0-	-996	-0-	765 1	1263 2	N	69	169 1	151
02		2072 X	1908	-0-	-164	-0-	475 1	1383 2	N	45	2 8	194
03		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	775 1	1421 2	N	86	2 8	278
04		2100 X	2060	-0-	-40	-0-	749 1	1230 2	N	74	167 1	184
05		2108 X	873	-0-	-1235	-0-	775 1	98 9	N	89	169 1	101
06		2220 N	790	-0-	-1430	-0-	740 1	50 9	N	45	2 8	144

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

01		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5686 2	95 9	N	86	1 8	183
02		4900 X	2450	-0-	-2450	-0-	2444 2	6 9	N	5	1 8	187
03		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	248 1	5886 2	N	52	1 1	237
04		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	236 1	5493 2	N	50	183 1	103
05		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	247 1	5574 2	N	43	1 8	145
06		5250 X	5238	-0-	-12	-0-	234 1	4963 2	N	37		182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LOTT 1		WELL #:		3SL	RRCID ->	262647	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL	DEPTH	13914	PERF.	14050 - 18073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		16895 X	15070	-0-	-1825	-0-	1426	1	13394	2	Y	227	173 1	52 8	296
							250	9							
02		14896 X	11516	-0-	-3380	-0-	985	1	10371	2	Y	145	49 8		392
							160	9							
03		16089 X	15306	-0-	-783	-0-	1426	1	13580	2	Y	273	356 1	57 8	252
							300	9							
04		15570 X	13845	-0-	-1725	-0-	1290	1	12327	2	Y	207	176 1	30 8	253
							228	9							
05		15314 X	13696	-0-	-1618	-0-	1303	1	12121	2	Y	247	179 1	64 8	257
							272	9							
06		12930 X	11805	-0-	-1125	-0-	1204	1	10499	2	Y	93	43 8		307
							102	9							
KIKER-AMOCO 6		WELL #:		3H	RRCID ->	262746	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL	DEPTH	11734	PERF.	12040 - 15951		
01		4650 X	4095	-0-	-555	-0-	378	1	3716	2	Y	1	1 8		104
							1	9							
02		4200 X	2588	-0-	-1612	-0-	226	1	2359	2	Y	3			107
							3	9							
03		3937 X	1693	-0-	-2244	-0-	324	1	1368	2	Y	1	1 8		107
							1	9							
04		3960 X	1735	-0-	-2225	-0-	233	1	1501	2	Y	1	1 8		107
							1	9							
05		4092 X	983	-0-	-3109	-0-	153	1	830	2	Y	-0-			107
							8	1	736	2	Y	-0-			107
06		2550 X	744	-0-	-1806	-0-									
PURYEAR		WELL #:		724H	RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL	DEPTH	11549	PERF.	11630 - 15852		
01		8339 X	5320	-0-	-3019	-0-	5239	2	81	9	Y	74	5 8		109
							58	1	4581	2	Y	3	3 8		109
							3	9							
03		7936 X	6367	-0-	-1569	-0-	90	1	6226	2	Y	46	1 1	2 8	152
							51	9							
04		7650 X	7105	-0-	-545	-0-	6978	2	127	9	Y	115	179 1	1 8	87
							6852	2	81	9	Y	74	2 8		159
05		7905 X	6933	-0-	-972	-0-									
*06		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6357	2	61	9	Y	55	179 1	3 8	32
MEADOWS 5		WELL #:		29H	RRCID ->	262853	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	11253 - 14078		
01		9300 X	8225	-0-	-1075	-0-	773	1	7311	2	Y	128	172 1	36 8	82
							141	9							
02		8400 X	2286	-0-	-6114	-0-	579	1	1673	2	Y	31	31 8		82
							34	9							
03		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	869	1	9056	2	Y	182	196 1	40 8	28
							200	9							
04		8580 X	7634	-0-	-946	-0-	748	1	6802	2	Y	76	22 8		82
							84	9							
05		8556 X	7383	-0-	-1173	-0-	775	1	6514	2	Y	85	22 8		145
							94	9							
*06		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	747	1	6855	2	Y	97	177 1	22 8	43
							107	9							
BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1	RRCID ->	263322	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL	DEPTH	6531	PERF.	4742 - 5932		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	T. A.	12224	-0-	12224	86245	1365	1 10582 2 Y	252	364 1 15 8	95				
02	97199 X	10954	-0-	-86245	-0-	277 9 3386 1 7400 2 Y	153	17 8	231					
03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	168 9 1136 1 11858 2 Y	219	177 1 12 8	261					
04	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	241 9 5100 1 10727 2 Y	200	177 1 30 8	254					
05	15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	220 9 4675 1 10982 2 Y	175	169 1 21 8	239					
06	T. A.	10543	-0-	10543	10543	193 9 10379 2 164 9 Y	149	178 1 10 8	200					

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953														
01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7050 2 547 9 Y	497	345 1 2 8	268					
02	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9362 2 562 9 Y	511	526 1 5 8	248					
03	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	7664 2 472 9 Y	429	520 1 3 8	154					
04	6900 X	5669	-0-	-1231	-0-	5317 2 352 9 Y	320	350 1 4 8	120					
05	7130 X	5427	-0-	-1703	-0-	5094 2 333 9 Y	303	346 1 2 8	75					
06	7530 X	4600	-0-	-2930	-0-	4356 2 244 9 Y	222	162 1 1 8	134					

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300														
01	11408 X	9481	-0-	-1927	-0-	9328 2 153 9 N	139	1 8	283					
02	10304 X	8676	-0-	-1628	-0-	8568 2 108 9 N	98	175 1 1 8	205					
03	11346 X	8847	-0-	-2499	-0-	8763 2 84 9 N	76	1 1 1 8	279					
04	10980 X	10364	-0-	-616	-0-	10257 2 107 9 N	97	181 1 1 8	194					
05	10416 X	10177	-0-	-239	-0-	10065 2 112 9 N	102	1 8	295					
06	9300 X	8913	-0-	-387	-0-	8730 2 183 9 N	166	367 1 1 8	93					

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186														
01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	252 1 2259 2 Y	1	1 8	6					
02	2492 X	1309	-0-	-1183	-0-	99 1 1210 2 Y	-0-		6					
03	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	331 1 2039 2 Y	8	2 8	12					
04	2670 X	1839	-0-	-831	-0-	159 1 1677 2 Y	3	3 8	12					
05	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	226 1 1723 2 Y	2	2 8	12					
06	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	216 1 1421 2 Y	-0-		12					

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949														
01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	8833 2 334 9 Y	304	174 1 1 8	236					
02	7000 X	2025	-0-	-4975	-0-	1946 2 79 9 Y	72	183 1 1 8	124					
03	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8568 2 334 9 Y	304	180 1 1 8	247					
04	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10223 2 381 9 Y	346	354 1 8 8	231					
05	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10350 2 337 9 Y	306	350 1 8 8	179					
*06	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10176 2 288 9 Y	262	343 1 4 8	94					

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40				
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 1 1 9 Y	1	1 8	40					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	1 1 1 8	40				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		40				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	370	1	11276	2	Y	233	364	1	6 8 138
02		8260 X	7808	-0-	-452	-0-	256	9				86	11	8	213
03		9424 X	7417	-0-	-2007	-0-	7713	2	95	9	Y	149	177	1	8 8 177
04		11520 X	7893	-0-	-3627	-0-	442	1	6811	2	Y	243	328	1	15 8 77
05		11904 X	7584	-0-	-4320	-0-	164	9	267	9	Y	150	10	8	217
06		10080 X	7099	-0-	-2981	-0-	7626	2	165	9	Y	130	172	1	5 8 170

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931															
01		18476 X	16597	-0-	-1879	-0-	145	1	16334	2	Y	107	48	8	197
02		16520 X	13528	-0-	-2992	-0-	118	9				56	175	1	78
03		17546 X	16151	-0-	-1395	-0-	115	1	13351	2	Y	112	52	8	138
04		16980 X	15889	-0-	-1091	-0-	62	9	15883	2	Y	112	47	8	203
05		16957 X	16212	-0-	-745	-0-	145	1	15616	2	Y	111	177	1	52 8 85
*06		15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	123	9	155	1	Y	60			145

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423															
01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	155	1	4321	2	Y	412	350	1	5 8 267
02		4200 X	1916	-0-	-2284	-0-	453	9	1659	2	Y	106	186	1	3 8 184
03		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	140	1	4786	2	Y	338	348	1	2 8 172
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	117	9	4030	2	Y	335	351	1	1 8 155
05		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	155	1	4434	2	Y	344	356	1	6 8 137
06		4110 X	4031	-0-	-79	-0-	378	9	3588	2	Y	266	360	1	3 8 40

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823															
01		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4663	2	86	9	Y	78	1	8	137
02		4368 X	2933	-0-	-1435	-0-	2863	2	70	9	Y	64	1	8	200
03		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4898	2	86	9	Y	78	182	1	1 8 95
04		4800 X	4755	-0-	-45	-0-	4638	2	117	9	Y	106	1	8	200
05		4960 X	4675	-0-	-285	-0-	4584	2	91	9	Y	83	178	1	1 8 104
*06		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4476	2	84	9	Y	76			180

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603															
01		8215 X	7626	-0-	-589	-0-	7496	2	130	9	Y	118	1	8	170
02		7308 X	3884	-0-	-3424	-0-	3849	2	35	9	Y	32	169	1	33
03		8091 X	6799	-0-	-1292	-0-	6696	2	103	9	Y	94			127
04		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	7934	2	152	9	Y	138	182	1	83
05		7905 X	7837	-0-	-68	-0-	7714	2	123	9	Y	112	171	1	1 8 23
06		6900 X	6490	-0-	-410	-0-	6429	2	61	9	Y	55	1	8	77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056											
MEADOWS 1 SL				WELL #:	2H	RRCID ->	267889	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12010	- 16703			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		10850 X	9565	-0-	-1285	-0-	1012	1	8155	2	N	362	351	1	17 8	119
							398	9								
02		9660 X	9255	-0-	-405	-0-	728	1	8218	2	N	281	175	1	23 8	202
							309	9								
03		10695 X	10238	-0-	-457	-0-	1063	1	8839	2	N	305	359	1	16 8	132
							336	9								
04		10350 X	9888	-0-	-462	-0-	1024	1	8513	2	N	319	364	1	35 8	52
							351	9								
05		10323 X	10234	-0-	-89	-0-	1060	1	8827	2	N	315	180	1	26 8	161
							347	9								
*06		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	1020	1	8784	2	N	222	153	1	13 8	217
							244	9								
LOTT 1 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11330	- 13073			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HUDSON				WELL #:	2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11500	- 16053			
01		14074 X	11917	-0-	-2157	-0-	3229	1	8423	2	Y	241	161	1	145 8	52
							265	9								
02		11396 X	3236	-0-	-8160	-0-	2203	1	769	2	Y	240	176	8		116
							264	9								
03		12617 X	3156	-0-	-9461	-0-	3016	1	140	9	Y	127	119	8		124
04		12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	61	59	8		126
05		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-				126
06		9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-				126
HEFLEY				WELL #:	2037	RRCID ->	268698	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11392	- 11844			
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	19	1		6
02		588 N	505	-0-	-83	-0-	498	2	7	9	N	6				12
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	N	8				20
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4				24
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	14	1		15
*06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	7	1		12
BROWN 8				WELL #:	5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11740	- 16383			
01		3720 X	3059	-0-	-661	-0-	2928	2	131	9	N	119	176	1		97
02		3360 X	1789	-0-	-1571	-0-	1746	2	43	9	N	39				136
03		3720 X	2852	-0-	-868	-0-	2761	2	91	9	N	83	175	1		44
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4268	2	193	9	N	175	179	1	1 8	39
05		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4215	2	177	9	N	161	173	1	1 8	26
*06		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3937	2	166	9	N	151	1	8		176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BROWN 6		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				073056		WELL #:	6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.11860 - 16423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13299 X	6108	-0-	-7191	-0-	902 1	5007 2	N		181	178 1	10 8	52	
02		6720 X	3771	-0-	-2949	-0-	199 9 813 1	2812 2	N		133	19 8		166	
03		6789 X	5733	-0-	-1056	-0-	146 9 975 1	4585 2	N		157	175 1	11 8	137	
04		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	173 9 982 1	5324 2	N		242	182 1	21 8	176	
05		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	266 9 1051 1	6433 2	N		203	339 1	18 8	22	
*06		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	223 9 1008 1	7671 2	N		226	175 1	11 8	62	
							249 9								
ZYBACH 26				WELL #:	7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11920 - 16570			
01		5642 X	4077	-0-	-1565	-0-	461 1	3543 2	Y		66	4 8		201	
02		5208 X	1493	-0-	-3715	-0-	73 9 1442 2	51 9	Y		46	176 1	5 8	66	
03		6572 X	3326	-0-	-3246	-0-	420 1	2828 2	Y		71	4 8		133	
04		6360 X	3039	-0-	-3321	-0-	78 9 2987 2	52 9	Y		47	8 8		172	
05		6572 X	3560	-0-	-3012	-0-	3521 2	39 9	Y		35	6 8		201	
06		3960 X	3415	-0-	-545	-0-	3378 2	37 9	Y		34	170 1	3 8	62	
BACH 12				WELL #:	4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12302 - 17173			
01		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	775 1	4060 2	N		109	177 1	9 8	77	
02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	120 9 614 1	3119 2	N		134	14 8		197	
03		4743 X	3806	-0-	-937	-0-	147 9 750 1	2905 2	N		137	173 1	9 8	152	
04		4800 X	3592	-0-	-1208	-0-	151 9 720 1	2726 2	N		133	174 1	16 8	95	
05		4960 X	3745	-0-	-1215	-0-	146 9 718 1	2894 2	N		121	11 8		205	
06		4800 X	4323	-0-	-477	-0-	133 9 750 1	3413 2	N		145	160 1	5 8	185	
							160 9								
HEFLEY 47 SL				WELL #:	36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11872 - 17024			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HEFLEY				WELL #:	1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11404 - 13542			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ZYBACH 26 (SL)				WELL #:	10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11854	-	16271
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 26 (SL)				WELL #:	9H	RRCID ->	272713	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12160	-	16523
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BACH 12				WELL #:	5H	RRCID ->	272714	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	12544	-	16942
01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-		1577	1	4815	2	N	276	361	1	13 8 189
							304	9							
02	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-		1093	1	8851	2	N	272	181	1	21 8 259
							299	9							
03	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-		1581	1	8106	2	N	324	338	1	16 8 229
							356	9							
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-		1476	1	6067	2	N	320	358	1	28 8 163
							352	9							
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-		1478	1	4846	2	N	286	185	1	20 8 244
							315	9							
*06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-		1530	1	5859	2	N	268	353	1	10 8 149
							295	9							

JOHNSON 27				WELL #:	6H	RRCID ->	274285	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	12200	-	16551
01	6200 X	6026	-0-	-174	-0-		843	1	5011	2	N	156	178	1	8 8 72
							172	9							
02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-		5465	2	136	9	N	124	11	8	185
03	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-		787	1	6291	2	N	154	170	1	9 8 160
							169	9							
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-		5939	2	136	9	N	124	179	1	18 8 87
05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-		6284	2	127	9	N	115	13	8	189
*06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-		5941	2	110	9	N	100	174	1	6 8 109

MEADOWS 31				WELL #:	5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	11239	-	16062
01	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-		1338	1	14853	2	Y	432	532	1	126 8 77
							475	9							
02	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-		844	1	10551	2	Y	209	68	8	218
							230	9							
03	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-		1335	1	12227	2	Y	228	210	1	58 8 178
							251	9							
04	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-		1272	1	11233	2	Y	196	166	1	27 8 181
							216	9							
05	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-		1314	1	10896	2	Y	172	175	1	23 8 155
							189	9							
*06	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-		1121	1	10218	2	Y	267	181	1	22 8 219
							294	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143																		
01		8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	551	1	7509	2	N	245	167	1	14	8	301
								270	9									
02		6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6168	2	143	9	N	130	27	8			404
03		8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	674	1	7181	2	N	237	181	1	20	8	440
								261	9									
04		6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6661	2	292	9	N	265	357	1	43	8	305
05		6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6049	2	277	9	N	252	350	1	30	8	177
*06		4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4548	2	228	9	N	207	14	8			370

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353																		
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166																		
01		3224	X	2254	-0-	-970	-0-	48	1	2206	2	Y	-0-					-0-
02		2912	X	2217	-0-	-695	-0-	24	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03		2604	X	1966	-0-	-638	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04		2490	X	2139	-0-	-351	-0-	43	1	2096	2	Y	-0-					-0-
05		2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	50	1	2548	2	Y	-0-					-0-
*06		3000	N	3351	-0-	351	351	43	1	3308	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130																		
01		9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1684	1	6893	2	Y	386	364	1	83	8	232
								425	9									
02		5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1090	1	4014	2	Y	185	177	1			240
								204	9									
03		9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1562	1	7890	2	Y	215	178	1			277
								237	9									
04		8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1604	1	6580	2	Y	210	181	1			306
								231	9									
05		6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1425	1	4467	2	Y	282	356	1			232
								310	9									
*06		6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1469	1	4943	2	Y	186	178	1			240
								205	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272																		
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
PARNELL 7 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	11975	-	15659		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH		WELL #:		6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11960	-	16016
01	24246 X	24246	-0-	-0-	-0-	149	1	23799	2	N	271	162	1	205
						298	9							
02	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	129	1	18309	2	N	118	178	1	145
						130	9							
03	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	109	1	16414	2	N	193	168	1	170
						212	9							
04	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	110	1	10778	2	N	99	174	1	95
						109	9							
*05	23516 X	23516	-0-	-0-	-0-	98	1	23341	2	N	70			165
						77	9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12415	-	16208
01	4092 X	2926	-0-	-1166	-0-	2857	2	69	9	N	63	173	1	83
02	3696 X	2801	-0-	-895	-0-	2773	2	28	9	N	25			108
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3974	2	54	9	N	49			157
04	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3411	2	108	9	N	98	192	1	63
05	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	3326	2	52	9	N	47			110
*06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4694	2	28	9	N	25			135

SMITH SL		WELL #:		7038H	RRCID ->	280549	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11940	-	16177
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX		WELL #:		1H	RRCID ->	284034	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11859	-	19269
01	43400 X	32564	-0-	-10836	-0-	1300	1	30370	2	N	813	929	1	123
						894	9							
02	39200 X	27058	-0-	-12142	-0-	1081	1	25120	2	N	779	544	1	237
						857	9							
03	32922 X	28862	-0-	-4060	-0-	1261	1	26525	2	N	978	981	1	106
						1076	9							
04	31500 X	28072	-0-	-3428	-0-	1243	1	25870	2	N	872	718	1	201
						959	9							
05	32550 X	24388	-0-	-8162	-0-	1286	1	22431	2	N	610	541	1	215
						671	9							
*06	49446 X	49446	-0-	-0-	-0-	1247	1	47415	2	N	713	736	1	154
						784	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED				CAPACITY						CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H				RRCID ->	284212	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11620	- 21507		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
01	89497 X	85355 -0- -4142	-0-	254 1	84189 2	N	829	721 1	61 8	206			
02	80836 X	67961 -0- -12875	-0-	912 9 227 1	66901 2	N	757	542 1	131 8	290			
03	89497 X	73694 -0- -15803	-0-	833 9 260 1	72520 2	N	831	903 1	79 8	139			
04	82590 X	67346 -0- -15244	-0-	914 9 252 1	66155 2	N	854	727 1	129 8	137			
05	85343 X	67231 -0- -18112	-0-	939 9 260 1	66065 2	N	824	716 1	97 8	148			
06	82590 X	59361 -0- -23229	-0-	906 9 252 1	58320 2	N	717	712 1	50 8	103			
				789 9									
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H				RRCID ->	285651	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11633	PERF.11980	- 20631		
01	41006 X	41006 -0- -0-	-0-	434 1	39660 2	N	829	893 1		166			
02	31374 X	31374 -0- -0-	-0-	912 9 486 1	30152 2	N	669	533 1		302			
03	42505 X	42505 -0- -0-	-0-	736 9 445 1	41179 2	N	801	722 1		381			
04	38584 X	38584 -0- -0-	-0-	881 9 420 1	37447 2	N	652	716 1		317			
05	38201 X	38201 -0- -0-	-0-	717 9 434 1	37066 2	N	637	699 1		255			
*06	34351 X	34351 -0- -0-	-0-	701 9 431 1	33298 2	N	565	541 1		279			
				622 9									
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H				RRCID ->	286284	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11952	- 21535		
01	32488 X	20208 -0- -12280	-0-	434 1	19446 2	N	298	359 1		86			
02	29064 X	18298 -0- -10766	-0-	328 9 482 1	17435 2	N	346	359 1		73			
03	29264 X	21550 -0- -7714	-0-	381 9 445 1	20775 2	N	300	180 1		193			
04	23940 X	20085 -0- -3855	-0-	330 9 420 1	19356 2	N	281	366 1		108			
05	22568 X	20311 -0- -2257	-0-	309 9 434 1	19566 2	N	283	168 1		223			
06	20850 X	20101 -0- -749	-0-	311 9 420 1	19443 2	N	216	338 1		101			
				238 9									
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H				RRCID ->	286452	COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11623	- 16666		
01	7068 X	6261 -0- -807	-0-	1251 1	4977 2	N	30			158			
02	3864 X	3256 -0- -608	-0-	33 9 486 1	2694 2	N	69			227			
03	3131 X	207 -0- -2924	-0-	76 9 201 1	6 9	N	5			232			
04	6060 X	-0- -0- -6060	-0-			N	-0-			232			
05	6262 X	-0- -0- -6262	-0-			N	-0-			232			
06	6060 X	-0- -0- -6060	-0-			N	-0-			232			
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H				RRCID ->	287154	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11305	PERF.11456	- 20548		
01	94085 X	70613 -0- -23472	-0-	70048 2	565 9	N	514	539 1		263			
02	82600 X	50694 -0- -31906	-0-	50483 2	211 9	N	192	175 1		280			
03	87792 X	68182 -0- -19610	-0-	67577 2	605 9	N	550	533 1		297			
04	84960 X	57495 -0- -27465	-0-	57161 2	334 9	N	304	359 1		242			
05	77655 X	46737 -0- -30918	-0-	46535 2	202 9	N	184	176 1		250			
06	68340 X	40 -0- -68300	-0-	40 2		N	-0-			250			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
LOLA 235				WELL #: 14H	RRCID -> 261115	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11744 - 15310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

ZYBACH 66				WELL #: 23H	RRCID -> 263981	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11409 - 15565			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

ZYBACH 66				WELL #: 21H	RRCID -> 265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11584 - 15468			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

SHELL FEE 13				WELL #: 8H	RRCID -> 268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	11758 - 15888			
01	4712 X	4243	-0-	-469	-0-	4170	3	73	9	N	66	189	1	83
02	4256 X	2817	-0-	-1439	-0-	2804	3	13	9	N	12			95
03	4495 X	4066	-0-	-429	-0-	3920	3	146	9	N	133			228
04	4170 X	3870	-0-	-300	-0-	3803	3	67	9	N	61	191	1	98
05	4309 X	4284	-0-	-25	-0-	4205	3	79	9	N	72			170
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			170

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
HUFF				WELL #: 3016	RRCID -> 209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	11374 - 13200			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF 16				WELL #: 5 H	RRCID -> 258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	11610 - 15815			
01	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47			119
02	4956 X	4803	-0-	-153	-0-	4756	3	47	9	N	43			162
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5636	3	46	9	N	42			204
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5408	3	42	9	N	38	190	1	52
05	5487 X	5380	-0-	-107	-0-	5328	3	52	9	N	47			99
06	5310 X	4483	-0-	-827	-0-	4443	3	40	9	N	36			135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HUFF 16		WELL #:		6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11223	- 16153	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 X	464	-0-	-63	-0-	464 3		N	-0-			50
02		560 X	261	-0-	-299	-0-	261 3		N	-0-			50
03		620 X	327	-0-	-293	-0-	327 3		N	-0-			50
04		600 X	333	-0-	-267	-0-	333 3		N	-0-			50
05		496 X	321	-0-	-175	-0-	321 3		N	-0-			50
*06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	64 1	325 3	N	-0-			50

CROWN PETROLEUM CORP.				191541									
THOMAS MEEK 76		WELL #:		7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.11216	- 14019	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

THOMAS MEEK 76		WELL #:		3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470	- 15446	
01		17019 X	16286	-0-	-733	-0-	16064 3	222 9	N	202	570 1		322
02		14784 X	11639	-0-	-3145	-0-	11516 3	123 9	N	112			434
03		16368 X	15461	-0-	-907	-0-	15201 3	260 9	N	236	393 1		277
04		15840 X	13046	-0-	-2794	-0-	12867 3	179 9	N	163	193 1		247
05		16275 X	13861	-0-	-2414	-0-	13696 3	165 9	N	150	183 1		214
06		15750 X	12779	-0-	-2971	-0-	12618 3	161 9	N	146	180 1		180

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
BOUCHIER		WELL #:		1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352	- 12906	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	154 3	13 9	N	12			234
02		224 N	51	-0-	-173	-0-	51 3		N	-0-	187 1		47
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			47
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-			47
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			47
06		180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3		N	-0-			47

MEEK		WELL #:		1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491	- 12773	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12534	- 12918	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327														
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6665 X	5704	-0-	-961	-0-	5590	3	114	9	N	104	194	1	261
02	6020 X	3909	-0-	-2111	-0-	3859	3	50	9	N	45			306
03	6665 X	5691	-0-	-974	-0-	5561	3	130	9	N	118	192	1	232
04	6450 X	5351	-0-	-1099	-0-	5262	3	89	9	N	81	196	1	117
05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	5921	3	94	9	N	85	130	1	72
06	5520 X	4914	-0-	-606	-0-	4862	3	52	9	N	47			119

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048														
01	4371 X	3663	-0-	-708	-0-	3613	3	50	9	N	45			175
02	3976 X	2692	-0-	-1284	-0-	2642	3	50	9	N	45			220
03	4402 X	4131	-0-	-271	-0-	4046	3	85	9	N	77	195	1	102
04	4260 X	2515	-0-	-1745	-0-	2498	3	17	9	N	15			117
05	3658 X	2234	-0-	-1424	-0-	2209	3	25	9	N	23	58	1	82
06	3990 X	2075	-0-	-1915	-0-	2053	3	22	9	N	20			102

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856														
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-			143
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-			143
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-			143
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-			143
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	-0-			143
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-			143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245														
01	651 N	393	-0-	-258	-0-	8	1	385	2	N	-0-			59
02	588 N	264	-0-	-324	-0-	18	1	246	2	N	-0-			59
03	496 N	231	-0-	-265	-0-	17	1	214	2	N	-0-			59
04	390 N	134	-0-	-256	-0-	14	1	120	2	N	-0-			59
05	279 N	101	-0-	-178	-0-	15	1	86	2	N	-0-			59
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	9	1	23	2	N	-0-			59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150														
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	21	194	1	104
						23	9							
02	896 N	687	-0-	-209	-0-	17	1	648	2	N	20			124
						22	9							
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	30			154
						33	9							
04	960 N	920	-0-	-40	-0-	30	1	879	2	N	10			164
						11	9							
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	5			169
						6	9							
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	30	1	840	2	N	17			186
						19	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PARNELL 7		WELL #:		1HW	RRCID -> 276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11836	-	15797		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	31 1	1799 2	N	26						108
02	1708 N	855	-0-	-853	-0-	29 9	815 2	N	22						130
03	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	16 1	1629 2	N	27						157
04	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	24 9	1520 2	N	25						182
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	30 1	1524 2	N	23						205
06	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	28 9	1432 2	N	18						223

PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID -> 276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	12257	-	15355		
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	31 1	1037 2	N	34						278
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	37 9	1057 2	N	55	193	1				140
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	21 1	987 2	N	22						162
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	61 9	1058 2	N	35						197
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31 1	1206 2	N	32						229
06	1020 N	362	-0-	-658	-0-	24 9	336 2	N	5						234

YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID -> 278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11559	-	15655		
01	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	31 1	4173 2	N	105	194	1				171
02	4228 X	3190	-0-	-1038	-0-	116 9	3098 2	N	67						238
03	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	18 1	4255 2	N	104	189	1				153
04	4530 X	3971	-0-	-559	-0-	74 9	3840 2	N	92						245
05	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	114 9	3885 2	N	92	189	1				148
06	4260 X	3826	-0-	-434	-0-	30 1	3702 2	N	85						233

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970		1HW	RRCID -> 194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	4610	-	5110
HODGES 233		WELL #:		1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574															
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820															
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			65
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			65
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	1 5		64
*04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			64
*05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			64
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957															
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13 9		N	12			169
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			169
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2 9		N	2			171
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			171
*05		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15 9		N	14			185
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 3053		RRCID -> 190642	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11407	- 11669			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1161 2	3 9	Y	3	5 1			34
02	616 X	610	-0-	-6	-0-	610 2		Y	-0-				34
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	729 2	4 9	Y	4				38
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9	Y	5	15 1			28
05	1178 X	421	-0-	-757	-0-	420 2	1 9	Y	1				29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				29

WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 196515	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11085	- 11154					
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-				128
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-				128
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-				128
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-				128
*05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1159 2	12 9	Y	11	121 1			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				18

JOHNSON, L. A.		WELL #: 2059		RRCID -> 198250	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 11998	PERF.11182	- 11741					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BARKER		WELL #: 4053		RRCID -> 199276	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11186	- 12100					
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-	3 1			1
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-				1
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		Y	-0-				1
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-				1
*05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-				1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052		RRCID -> 200250	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12323	PERF.11274	- 12305					
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-				3
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-				3
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-				3
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-				3
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-				3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3

BARKER		WELL #: 5053		RRCID -> 200251	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 12175	PERF.11170	- 12150					
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y	-0-				15
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-				15
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	825 2	8 9	Y	7				22
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	778 2	6 9	Y	5				27
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	712 2	85 9	Y	77	67 1			37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				37

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052		RRCID -> 201179	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11269	- 12398					
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-				-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-				-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-				-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-				-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-	32
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	32
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-	32
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-	32
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998												
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1550	2	47	9	N	43	233
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1228	2	37	9	N	34	80
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	134	2	33	9	N	30	110
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15	2	20	9	N	18	128
*05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1279	2	43	9	N	39	167
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	167

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139												
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	133
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	133
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	133
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	47
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-	47
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110												
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	61
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	61
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	61
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	61
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579												
01	7037 X	6857	-0-	-180	-0-	6725	2	132	9	Y	120	62
02	5992 X	4127	-0-	-1865	-0-	4050	2	77	9	Y	70	132
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6454	2	152	9	Y	138	136
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7192	2	160	9	Y	145	154
05	7657 X	7641	-0-	-16	-0-	7517	2	124	9	Y	113	126
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	126

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11329 - 12181	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	1	5	78
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			78
*12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			78
*01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			78
*02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			78
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			78
*04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			78
*05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			78
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11413 - 12105			
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7	96
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	105
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	Y	8	113
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8	121
*05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4	125
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			125

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12270		PERF.11286 - 12110			
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-		14
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		14
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-		14
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-	14	1
*05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 12284		PERF.11298 - 12117			
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-		22
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		22
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-		22
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		22
*05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		22
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 12269		PERF.10991 - 12102			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12911		PERF.10948 - 12739			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089										
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1005	2	165	9	113
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	115
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			115
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			115
*05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					193
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					193
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					193

WISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28

WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515										
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			63
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			63
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			63
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			63
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WISE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID -> 211236		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 4051		RRCID -> 211239		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537								
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					158
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					158
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					158
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					158
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	301	2	146	9	Y	133	170	1			121
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 5051		RRCID -> 211242		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526								
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER		WELL #: 5030		RRCID -> 211363		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HELTON		WELL #: 3060		RRCID -> 211393		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON		WELL #: 4060		RRCID -> 211394		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1152		RRCID -> 211509		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340								
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK-WALSER		WELL #: 2029		RRCID -> 211584	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11091 - 12225					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1252		RRCID -> 211636	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11413 - 13389					
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	17 1		14
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			14
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	1 5		13
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			13
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

BARKER		WELL #: 7053		RRCID -> 211804	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11301 - 12112					
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 12821	PERF.10935 - 12601					
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			100
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			100
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			100
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			100
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID -> 211812	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11378 - 13514					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID -> 211813	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 13740	PERF.11451 - 13536					
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-			57
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		Y	-0-			57
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		Y	-0-			57
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-			57
*05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-			57
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11314 - 13513					
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 2	19 9	Y	17			86
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	524 2	34 9	Y	31			117
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	138 2	11 9	Y	10			127
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	415 2	30 9	Y	27			154
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868			
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	Y	-0-		37	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	-0-		37	
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	Y	-0-		37	
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	Y	-0-		37	
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	Y	-0-		37	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37	

WALSER		WELL #: 4030		RRCID -> 211818		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663			
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	Y	-0-		165	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	Y	-0-		165	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	Y	-0-		165	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	Y	-0-		165	
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	Y	-0-		165	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		165	

PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID -> 211819		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726			
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-		101	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	Y	-0-		101	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		101	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	Y	-0-		101	
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	Y	-0-		101	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		101	

PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849			
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	Y	-0-		100	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	Y	-0-		100	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-		100	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-		100	
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-		100	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100	

BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312			
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	592 2	21 9	Y	19	18 1	129
02	420 X	322	-0-	-98	-0-	322 2		Y	-0-		129
03	660 X	660	-0-	-0-	-0-	649 2	11 9	Y	10		139
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	609 2	22 9	Y	20	56 1	103
05	620 X	517	-0-	-103	-0-	513 2	4 9	Y	4		107
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
BARKER		WELL #: 4053A		RRCID -> 212039		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6	165 1	59
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-		59
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-		59
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-		59
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-		59
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID -> 212045		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652					
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-		162
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-		162
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-		162
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-		162
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-		162
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		162

DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID -> 212626		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1852		RRCID -> 212657		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT		-0-

WALSER		WELL #: 2030 A		RRCID -> 212659		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746					
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-		66
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-		66
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-		66
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-		66
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	Y	5	62 1	9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752		RRCID -> 212729		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360					
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-		57
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-		57
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-		57
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-		57
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-		57
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		57

HELTON		WELL #: 2060		RRCID -> 212797		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID -> 212836		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1353		RRCID -> 212993		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309			
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-	31 1	9
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		9
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		9
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		9
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID -> 213138		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID -> 213202		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID -> 213543		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1553		RRCID -> 213545		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416			
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-		75
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	75	83 1	67
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	3		70
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	22		92
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	8		100
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		100

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID -> 213546		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK-WALSER		WELL #: 5029 A		RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030	-	12744
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

WISE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464	-	13394
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-	20	1	15
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			15
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			15
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-			15
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

BARKER		WELL #: 1653		RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320	-	13329
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	Y	-0-			-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	Y	-0-			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-			-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	Y	-0-			-0-
*05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 8051		RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973	-	13447
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097	-	12817
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #: 7060		RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319	-	13498
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

BARKER		WELL #: 1853		RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359	-	13350
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			40
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			40
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	9	10	9	49
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			49
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			49
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID -> 214549		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

WALSER		WELL #: 8030		RRCID -> 214764		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1052		RRCID -> 214766		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688								
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	777	2	56	9	Y	51	195	1			113
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	535	2	175	9	Y	159	202	1			70
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	847	2	55	9	Y	50					120
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	970	2	114	9	Y	104	181	1			43
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1088	2	39	9	Y	35					78
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

WHITNEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 214958		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					134
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

HELTON		WELL #: 1160		RRCID -> 215012		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 6051		RRCID -> 215065		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 3051		RRCID -> 215357		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459		RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341	-	13199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HELTON		WELL #:		1460		RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281	-	11659
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				70
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				70
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-				70
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				70
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	193	9	N	175	187	1	58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A		RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968	-	12640
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-				28
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-				28
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-				28
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-				28
*05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-				28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28

BARKER		WELL #:		1753		RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296	-	13285
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	22	9	Y	20			94
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	Y	3			97
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	25	9	Y	23			120
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	110	9	Y	100			220
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	Y	17	175	1	62
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				62

HELTON		WELL #:		8060		RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574	-	13624
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A		RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927	-	12645
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007		RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-	12743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 3052A		RRCID -> 216820	COMPL. DATE 03/03/2012	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11330 - 13361					

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

BUCKTHAL		WELL #: 1025		RRCID -> 216826	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 11252	PERF.10808 - 11155					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		33
12	1209 N	946	-0-	-263	-0-	946 2		N	-0-			33
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			33
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			33
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			33
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			33
*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

HELTON		WELL #: 9060		RRCID -> 216909	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 13770	PERF.11308 - 13579					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALSER		WELL #: 2030		RRCID -> 217232	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 12936	PERF.11021 - 12732					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #: 1453		RRCID -> 217269	COMPL. DATE 03/27/2006	TOTAL DEPTH 13455	PERF.11313 - 13253					
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			66
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			66
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 2	2 9	N	-0-	2		68
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			68
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 2	1 9	N	-0-	1		69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID -> 217752	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11238 - 13251					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922 - 12409			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322 - 13223			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			185

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344 - 13461			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 5		48
12	1271 X	9	-0-	-1262	-0-	8 2	1 9	Y	1	48 1				1
*01	1271 X	7	-0-	-1264	-0-	5 2	2 9	Y	2					3
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	-0-					3
*03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	104 2	2 9	Y	2					5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1				-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084 - 12603			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370 - 13618			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302 - 13233			
01	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	3293 2	54 9	Y	49	55 1				25
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4620 2	32 9	Y	29					54
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3123 2	61 9	Y	55	55 1				54
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2666 2	56 9	Y	51	51 1				54
*05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4044 2	48 9	Y	44	49 1				49
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					49

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365	-	13375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185	-	12461

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.10968	-	12475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980	-	12508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	-	13315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	-	13389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	-	12675

01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-			93
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			93
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			93
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			93
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			93
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			93

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11310	- 13353	
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-			192	
02	2940 X	2552	-0-	-388	-0-	2549	2	3 9	Y	3	113 1		82	
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			82	
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		Y	-0-			82	
05	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	3072	2		Y	-0-			82	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82	

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090	- 12765	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382	- 13502	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	- 12315	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	- 13587	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367	- 13333	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129				Y	NO RPT			-0-	

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320	- 13337	
01	5301 X	1627	-0-	-3674	-0-	1624	2	3 9	Y	3	157 1		49	
02	4592 X	1452	-0-	-3140	-0-	1448	2	4 9	Y	4			53	
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-			53	
04	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			53	
05	1922 X	1809	-0-	-113	-0-	1809	2		Y	-0-			53	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2			Y	-0-		72
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 2	1 9	Y		1		73
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1321 2	43 9	Y		39		112
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y		-0-		112
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1100 2	44 9	Y		40		152
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		152

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331
01	2418 X	1948	-0-	-470	-0-	1731 2	217 9	Y	197	192 1		53
02	2184 X	1371	-0-	-813	-0-	1371 2		Y		-0-		53
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y		-0-		53
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y		-0-		53
05	1953 X	1160	-0-	-793	-0-	1160 2		Y		-0-		53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		53

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111	- 12795
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BARKER		WELL #: 8053A		RRCID -> 223331		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4				53
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-				53
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	Y	10				63
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	933	2	157	9	Y	143	174	1		32
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	Y	3				35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35

PEAK BOURASSA		WELL #: 607		RRCID -> 223333		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10935 - 12680					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

BARKER		WELL #: 1553A		RRCID -> 224071		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11330 - 13330					
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-				-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-				-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-				-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARKER		WELL #: 1053A		RRCID -> 224073		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13463		PERF.11310 - 13292					
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				40
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				40
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				40
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	26	1		14
*05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2				16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

PEAK BOURASSA		WELL #: 306		RRCID -> 224298		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11015 - 12683					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 5048A		RRCID -> 224302		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11114 - 12973					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GEORGE		WELL #: 208		RRCID -> 224308		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11147 - 12704					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
HELTON		WELL #: 1560		RRCID -> 224875		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	660 2	29 9	Y	26	53
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	483 2	31 9	Y	28	81
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558 2	4 9	Y	4	85
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	448 2	36 9	Y	33	30
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	323 2	8 9	Y	7	37
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	37

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 5048		RRCID -> 224987		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 4052A		RRCID -> 225054		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048A		RRCID -> 225095		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657		
01	3100 N	3059	-0-	-41	372	3059 2		Y	-0-	27
02	1018 N	646	-0-	-372	-0-	646 2		Y	-0-	27
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-	27
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-	27
05	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	1054 2		Y	-0-	27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

BARKER		WELL #: 9053A		RRCID -> 225369		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

BARKER		WELL #: 5053A		RRCID -> 227398		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273		
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-	70
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-	70
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1249 2	8 9	Y	7	77
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1141 2	6 9	Y	5	82
*05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1182 2	85 9	Y	77	37
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BARKER		WELL #: 1853A		RRCID -> 227710		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-			95
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-			27
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-			27
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-			27
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	6	7	9	33
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			33
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

DIXON, IRENE		WELL #: 1348		RRCID -> 227785		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752A		RRCID -> 227860		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHN C. VISE		WELL #: 1852A		RRCID -> 227892		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533				
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			41
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			41
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	1	1	9	42
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

BARKER		WELL #: 1253A		RRCID -> 227933		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311				
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	Y	5	6	9	46
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	4	4	9	50
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2263	2	Y	9	10	9	59
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	6	7	9	65
*05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2584	2	Y	5	6	9	70
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70

PEAK BOURASSA		WELL #: 506A		RRCID -> 227962		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PEAK BOURASSA		WELL #: 707A		RRCID -> 228140		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID -> 228159		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #: 1153A		RRCID -> 228338		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295						
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-	15	1	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1548		RRCID -> 228344		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514						
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	Y	35	39	1	64
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			64
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5			69
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3			72
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			72
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			131

MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281						
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			86
02	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-			3	9	Y	3			89
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	Y	6			95
04	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4			99
05	1395 X	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-			99
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471						
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	646	2	20	9	Y	18	29	1	26
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	Y	25			51
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	Y	7			58
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3			61
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	467	2	19	9	Y	17			78
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78

IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			28
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			28
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			28
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			28
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1148		RRCID -> 230141		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

HELTON		WELL #: 9060A		RRCID -> 230221		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466						
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			13
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			13
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			13
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			13
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 - 13238		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			36
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			36
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			36
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			36
*05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 - 12667		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 - 12812		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 - 12334		
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			32
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			32
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1653 2	28 9	N	25			57
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1342 2	7 9	N	6			63
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1306 2	8 9	N	7			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 - 12357		
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	6 9	N	5			35
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			35
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	610 2	20 9	N	18			53
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			53
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377		
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1056 2	11 9	N	10			127
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	716 2	1 9	N	1			128
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1261 2	8 9	N	7			135
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	872 2	4 9	N	4	68 1		71
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	962 2	9 9	N	8			79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 - 12474		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50 1		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HELTON		WELL #: 5060A		RRCID -> 230967		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1648		RRCID -> 231010		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HELTON		WELL #: 1360A		RRCID -> 231056		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098				
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	Y	25	54
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	546	2	40	9	Y	36	90
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	94
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	592	2	67	9	Y	61	56
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	298	2	10	9	Y	9	65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	65

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1451A		RRCID -> 231664		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 232199		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314				
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3	43
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

HELTON		WELL #: 1560A		RRCID -> 232581		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1729		RRCID -> 232587		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829 - 12837				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-				33
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				33
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				33
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469 - 13438				
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				179
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6				185
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				185
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				185
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200 - 12681				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492 - 13513				
01	713 X	120	-0-	-593	-0-	120	2			Y	-0-				97
02	644 X	96	-0-	-548	-0-	96	2			Y	-0-				97
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				97
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3				100
*05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1079	2	74	9	Y	67	102	1		65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 - 13538				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				160

SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512 - 12363				
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2634	2	106	9	N	96				122
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1256	2	32	9	N	29	130	1		21
03	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2883	2	97	9	N	88				109
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2629	2	62	9	N	56				165
*05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2629	2	69	9	N	63	99	1		129
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078 - 13276				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				18
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				18
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DODD		WELL #: 3046		RRCID -> 234519		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		129
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		129
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	3		132
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	19	75 1	76
*05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

PEAK BOURASSA		WELL #: 906		RRCID -> 234771		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

BARKER		WELL #: 1753A		RRCID -> 234789		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346			
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	Y	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-		-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 351A		RRCID -> 234795		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		85
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		85
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-		85
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		85
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		85
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051A		RRCID -> 234814		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEEK		WELL #: 1145		RRCID -> 234815		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272			
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		121
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		121
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	15		136
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	N	3		139
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		139
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 851A		RRCID -> 235161		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WALKER 29		WELL #: 4		RRCID -> 235639		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	531 2	18 9	N	16			164
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			164
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			164
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 2	2 9	N	2			166
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417 2	2 9	N	2			168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

L.A. JOHNSON		WELL #: 259A		RRCID -> 235739		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

HOOVER 50		WELL #: 235938		RRCID -> 235938		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A				
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015												

PEAK BOURASSA		WELL #: 806		RRCID -> 235964		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

RAMP 30		WELL #: 2		RRCID -> 236011		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

COURTNEY		WELL #: 2031		RRCID -> 236012		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960				
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2543 2	22 9	N	20			68
02	2296 X	1645	-0-	-651	-0-	1645 2		N	-0-			68
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2659 2	21 9	N	19			87
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2711 2	9 9	N	8			95
05	2728 X	2706	-0-	-22	-0-	2700 2	6 9	N	5			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PEAK BOURASSA		WELL #: 1407		RRCID -> 236265		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		74
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		74
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9	N	7		81
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	694 2	17 9	N	15		96
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	693 2	43 9	N	39	87 1	48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

JOHNSON, L. A.		WELL #: 7059A		RRCID -> 236266		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77

DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435			
01	1116 X	1077	-0-	-39	-0-	1073 2	4 9	Y	4		49
02	896 X	860	-0-	-36	-0-	813 2	47 9	Y	43		92
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1016 2	37 9	Y	34		126
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	606 2	7 9	Y	6		132
05	1488 X	854	-0-	-634	-0-	850 2	4 9	Y	4		136
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		136

SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	78 1	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64

RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID -> 237066		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820			
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1983 2	9 9	N	8		75
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482 2	8 9	N	7		82
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2060 2	7 9	N	6		88
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1529 2	8 9	N	7	53 1	42
*05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861 2	1 9	N	1		43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
MEEK		WELL #: 1645		RRCID -> 237601		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1	4
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	Y	2	6
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2	3 9	Y	3	9
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-	9
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-	9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

RAMP		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086		
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994 2	2 9	N	2	123
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	123
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	123
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	123
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123

MACIAS		WELL #: 3024		RRCID -> 238726		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291		
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	392 2	12 9	N	11	74
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	74
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421 2	3 9	N	3	77
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	77
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	526 2	19 9	N	17	94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94

HELTON		WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000		
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-	40
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-	40
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40

ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1 9	N	1		223
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		223
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1 9	N	1		224
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		224
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		224
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		224

HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455				
01	3100 N	1559	-0-	-1541	7898	1470	2	89 9	N	81	190 1	226
02	2800 N	892	-0-	-1908	5990	860	2	32 9	N	29		255
03	3100 N	1102	-0-	-1998	3992	1087	2	15 9	N	14		269
04	3000 N	996	-0-	-2004	1988	963	2	33 9	N	30		299
*05	3023 X	1035	-0-	-1988	-0-	1015	2	20 9	N	18		317
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		317

RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960				
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		74
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		74
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		74
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		74
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PATSY		WELL #: 2009		RRCID -> 241223		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

MEEK		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352				
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-		30
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3 9	Y	3		33
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4 9	Y	4		37
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2 9	Y	2		39
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1 9	Y	1		40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12879		PERF.11026 - 12746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			85
12	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1751	2	11	9	Y	10			41
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4			45
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1			46
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1607	2	9	9	Y	8			54
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	Y	5			59
*05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2364	2	17	9	Y	15			74
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

DODD				WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 13640		PERF.11014 - 13500		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

PEAK BOURASSA				WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11198 - 12730		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

HOOVER				WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10861 - 12525		
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1643	2	40	9	N	36			69
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	N	13			82
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1769	2	32	9	N	29			111
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1670	2	42	9	N	38	92	1	57
*05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1691	2	34	9	N	31			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

WALKER RANCH				WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 12914		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	192	1	48
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			48
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			48
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22			70
*05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BUCKTHAL				WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10694 - 12772		
01	4185 X	3811	-0-	-374	-0-	3800	2	11	9	N	10			62
02	3472 X	3137	-0-	-335	-0-	3108	2	29	9	N	26			88
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	2	13	9	N	12			100
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			100
*05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3915	2	22	9	N	20			120
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	11490	-	12889	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	571	2	11	9	N	10				118
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5				123
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2				125
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15				140
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	89	1	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10786	-	12905	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12				90
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2				92
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1407	2	32	9	N	29	96	1		25
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12				37
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067	-	13026	
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1487	2	86	9	N	78	197	1		143
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				143
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				143
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				143
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	25	1		118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118

WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796	-	12924	
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6	83	1		40
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3				43
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	N	12				55
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10				65
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	N	12				77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276	-	13242	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	197	1		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	11129	-	13224	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				91
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	N	28				119
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	N	8				127
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4	106	1		25
*05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36				61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830	-	12582	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2	97	1		92
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				92
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-				92
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-				92
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-				92
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SHELL FEE 57		WELL #: 5		RRCID -> 243184		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427 2	13 9	N	12			62
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2	3 9	N	3			65
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1476 2	11 9	N	10	55 1		20
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			20
*05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1180 2	8 9	N	7			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WALKER 29		WELL #: 5		RRCID -> 243185		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143				
01	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2315 2	29 9	N	26			61
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1881 2	46 9	N	42			103
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2013 2	40 9	N	36			139
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2234 2	56 9	N	51	120 1		70
*05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

DONALDSON		WELL #: 1018		RRCID -> 243625		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER 33		WELL #: 6		RRCID -> 244162		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967				
01	961 X	948	-0-	-13	-0-	945 2	3 9	N	3			99
02	1204 X	643	-0-	-561	-0-	643 2		N	-0-			99
03	1333 X	917	-0-	-416	-0-	898 2	19 9	N	17			116
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			116
05	1054 X	751	-0-	-303	-0-	751 2		N	-0-			116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

WALKER RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 244603		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865				
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1540 2	8 9	N	7			187
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			187
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814 2	1 9	N	1			188
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			188
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-	168 1		20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PEAK-WALSER		WELL #: 1129A		RRCID -> 244605		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMP		WELL #: 1112		RRCID -> 244606		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880				
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619 2	3 9	N	3			30
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2 9	N	2			32
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	812 2	3 9	N	3			35
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	754 2	6 9	N	5			40
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	744 2	13 9	N	12			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BEGERT		WELL #: 9		RRCID -> 244710		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11459 - 13511					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22				62
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5				67
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	2	25	9	N	23				90
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1362	2	20	9	N	18				108
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	N	11				119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

WALKER		WELL #: 9011		RRCID -> 245017		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10968 - 12294					
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	N	15				82
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1				83
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	952	2	52	9	N	47	112	1		18
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12				30
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5				35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

RAMP		WELL #: 1412		RRCID -> 245515		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11075 - 12998					
01	2294 X	2071	-0-	-223	-0-	2067	2	4	9	N	4	90	1		25
02	2072 X	1702	-0-	-370	-0-	1669	2	33	9	N	30				55
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	N	3				58
04	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				58
*05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

WALKER 52		WELL #: 13		RRCID -> 245516		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11052 - 13048					
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	N	11				128
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				128
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2363	2	32	9	N	29				157
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7	147	1		17
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

GW SPORTSMAN		WELL #: 2049		RRCID -> 245838		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10992 - 13137					
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				57
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				57
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				57
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19	9	N	17				74
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

DODD		WELL #: 8046		RRCID -> 246085		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11488 - 13470					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMP		WELL #: 1208		RRCID -> 246110		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13217		PERF.11120 - 13078					
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				73
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				73
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				73
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				73
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RAMP ET AL		WELL #: 1923		RRCID -> 246115		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10880 - 12784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	N	18	85
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5	90
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2221	2	42	9	N	38	35
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17	52
*05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25	18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

RAMP		WELL #: 1350		RRCID -> 246116		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11147 - 12490		
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27	180
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3	16
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	N	15	31
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-	31
*05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31

RAMP 30		WELL #: 8		RRCID -> 246121		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13201		PERF.10880 - 13099		
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12	120
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2	122
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1373	2	23	9	N	21	143
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	N	42	185
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	N	6	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

DEREK 12		WELL #: 7		RRCID -> 246123		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13428		PERF.11364 - 12249		
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	154
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	154
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1	26
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	26
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

WALKER		WELL #: 1111		RRCID -> 246560		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13014		PERF.11044 - 12755		
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	113
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	N	10	123
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	N	6	90
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	90
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90

BUCKTHAL		WELL #: 2116		RRCID -> 246829		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10998 - 12724		
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1252	2	24	9	N	22	92
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5	42
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15	57
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10	67
*05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	N	11	78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78

PEAK BOURASSA		WELL #: 1507		RRCID -> 247168		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11266 - 13012		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	26
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	26
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	26
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	26
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
HOSTUTTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702 2	2 9	N	2	52
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	52
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	52
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	52
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

DONALDSON		WELL #: 8018		RRCID -> 247548		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879		
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	554 2	18 9	N	16	186
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	368 2	24 9	N	22	31
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	658 2	21 9	N	19	50
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	50
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	548 2	12 9	N	11	61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61

DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627		
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-	50
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-	50
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-	50
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-	50
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1224 2	174 9	N	158	208
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	208

DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457		
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-	70
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-	70
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2315 2	11 9	N	10	80
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1984 2	81 9	N	74	45
*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1990 2	33 9	N	30	75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574		
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-	43
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-	43
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-	43
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-	43
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-	43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789		
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	102
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	102
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	297 2	7 9	N	6	108
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1832 2	36 9	N	33	92
*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-	92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		102
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	597	2	N	65		167
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	3		170
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	7	147 1	30
*05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	3		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604		
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-	38 1	27
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-		27
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-		27
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	Y	-0-		27
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-		27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055		
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		90
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		90
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	N	5	6 9	95
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		95
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175		
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9 9	N	8	75
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	3 9	N	-0-	75
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3 9	N	3	78
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	78
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223		
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1786	2	40 9	N	36	77
02	2380 X	1406	-0-	-974	-0-	1403	2	3 9	N	3	80
03	2635 X	1907	-0-	-728	-0-	1903	2	4 9	N	4	84
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1 9	N	1	85
*05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-	85
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		85

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HUFF 32		WELL #:		3	RRCID ->	250157	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11671 -	13107

*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	1 5		43
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			43
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			43
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			43
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	773 2	74 9	N	67			110
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			110
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11109 -	13251

01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1346 2	30 9	N	27			144
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1081 2	11 9	N	10			154
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1023 2	14 9	N	13			167
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	869 2	3 9	N	3	79 1		91
*05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402 2	29 9	N	26			117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013 -	12982

01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			67
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			67
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245 2	14 9	N	13			80
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			80
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	560 2	32 9	N	29	82 1		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008 -	13002

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	673 2	18 9	N	16			128
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			128
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	473 2	8 9	N	7			135
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662 2	3 9	N	3			138
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			138
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108 -	12921

01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	656 2	80 9	N	73			188
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	440 2	11 9	N	10			198
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			198
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	142 1	1 5	55
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758 -	12315

01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
CROWNOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 252023		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5				42
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1				43
03	3100 N	3249	-0-	149	149	3240	2	9	9	Y	8				51
04	2782 N	2633	-0-	-149	-0-	2627	2	6	9	Y	5				56
*05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2001	2	17	9	Y	15				71
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				71

RW EAST		WELL #: 8009		RRCID -> 252710		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015						
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				157
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				157
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				157
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				157
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

RAMP		WELL #: 8025		RRCID -> 252857		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009			TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244						
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2582	2	35	9	N	32				80
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1491	2	14	9	N	13				93
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2263	2	19	9	N	17				110
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	N	9				119
*05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12				131
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131

FILLINGIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166						
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1				28
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	780	2	8	9	N	7				35
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	N	22				57
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18				75
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12				87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161						
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	N	4				148
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1786	2	18	9	N	16				164
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20				184
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2267	2	8	9	N	7	181	1		10
*05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	N	7				17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251						
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-				75
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				75
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2673	2	2	9	N	2				77
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	N	1	4	5		74
*05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-				74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151	- 13272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	733 2	8 9	N		7			161
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838 2	9 9	N		8			169
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189 2	8 9	N		7			176
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	989 2	13 9	N		12			188
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996 2	7 9	N		6	149 1		45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			45

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			7

ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190	- 13338	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	366 2	12 9	N		11			72
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	700 2	28 9	N		25			97
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1264 2	26 9	N		24			121
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	773 2	15 9	N		14			135
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408 2	9 9	N		8			143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			143

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1327 2	37 9	N		34	51 1		130
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	796 2	19 9	N		17			147
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1360 2	59 9	N		54	131 1		70
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1153 2	18 9	N		16			86
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1152 2	34 9	N		31			117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			117

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206	
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1018 2	19 9	N		17			88
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687 2	8 9	N		7			95
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N		-0-			95
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1421 2	41 9	N		37			132
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1354 2	15 9	N		14			146
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			146

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472	
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1504 2	13 9	N		12			102
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	1 9	N		1			103
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1066 2	18 9	N		16			119
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1311 2	20 9	N		18			137
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1397 2	14 9	N		13			150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20	135
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10	145
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	N	17	162
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	N	22	5
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396												
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4	78
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3	81
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6	31
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7	38
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	N	19	57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224												
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	N	18	39
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	N	4	43
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	N	36	79
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	N	17	96
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	N	11	107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570												
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1303	2	51	9	N	46	103
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3	106
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	2	23	9	N	21	127
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	N	12	139
*05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1147	2	28	9	N	25	164
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4001		RRCID -> 258663	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 13599	PERF.11153	- 12637		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1064 2	20 9	N	18			65
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	923 2	10 9	N	9			74
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	740 2	11 9	N	10			84
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1167 2	9 9	N	8			92
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988 2	14 9	N	13			105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

GEM		WELL #: 2041		RRCID -> 258753		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 13013		PERF.10341 - 12954		
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260 2	6 9	N	5			108
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	893 2	33 9	N	30			138
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1599 2	51 9	N	46			184
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1473 2	30 9	N	27			211
*05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1465 2	21 9	N	19			230
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

HUFF 9		WELL #: 2		RRCID -> 258842		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 13510		PERF.10453 - 13357		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

HOSTUTLER		WELL #: 7055		RRCID -> 259696		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 12711		PERF.10550 - 12517		
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1561 2	21 9	N	19	132 1		29
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	912 2	35 9	N	32			61
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1605 2	36 9	N	33	63 1		31
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1526 2	13 9	N	12			43
*05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1553 2	34 9	N	31			74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

MEADOWS 5		WELL #: 14		RRCID -> 259721		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13360		PERF.10902 - 13277		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

GEORGE		WELL #: 408H		RRCID -> 260332		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11478		PERF.11535 - 15529		
01	7316 X	6943	-0-	-373	-0-	6855 2	88 9	N	80	184 1		160
02	6272 X	5294	-0-	-978	-0-	5220 2	74 9	N	67			227
03	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7007 2	103 9	N	94	191 1		130
04	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6966 2	46 9	N	42			172
*05	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6978 2	74 9	N	67			239
06	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT			239

WALKER		WELL #: 1101H		RRCID -> 261020		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11280 - 14819		
01	6076 X	5253	-0-	-823	-0-	5128 2	125 9	N	114	112 1		76
02	5488 X	3768	-0-	-1720	-0-	3733 2	35 9	N	32			108
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5138 2	103 9	N	94	148 1		54
04	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4726 2	118 9	N	107	77 1		84
05	5332 X	5064	-0-	-268	-0-	4976 2	88 9	N	80			164
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT			164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	11594 - 15315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4751	-0-	-271	-0-	4737	2	14	9	N	13	184	1	28
02	4116 X	3795	-0-	-321	-0-	3692	2	103	9	N	94			122
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-			122
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5083	2	166	9	N	151	166	1	107
*05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4922	2	50	9	N	45			152
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			152

HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.	11183 - 12646	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	N	38			130
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			130
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	786	2	50	9	N	45			175
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			175
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			175
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	11470 - 15471	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1236	2	50	9	N	45			154
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	419	2	15	9	N	14			168
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	N	15			183
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12			195
*05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1158	2	33	9	N	30	182	1	43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL	DEPTH	13332	PERF.	11008 - 13187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	11264	PERF.	11325 - 15533	
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5159	2	111	9	N	101	184	1	60
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4582	2	55	9	N	50			110
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5749	2	150	9	N	136	188	1	58
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5439	2	77	9	N	70			128
*05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	N	42			170
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			170

HOSTUTLER 54		WELL #:		5HC	RRCID ->	262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	11008 - 15003	
01	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	878	1	6699	2	N	99			175
						109	9							
02	6832 X	5720	-0-	-1112	-0-	727	1	4976	2	N	15			190
						17	9							
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	878	1	6891	2	N	87	180	1	97
						96	9							
04	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	850	1	6737	2	N	45			142
						50	9							
*05	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	878	1	6777	2	N	74	110	1	106
						81	9							
06	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HUFF 9		WELL #:		4	RRCID ->	262375	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11095	- 13380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PYEATT		WELL #:		251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11490	- 15081		
01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6115	2	70	9	N	64	174	1	60
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4956	2	74	9	N	67			127
03	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5926	2	111	9	N	101			228
04	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5393	2	92	9	N	84	192	1	120
*05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5395	2	78	9	N	71	23	1	168
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				168

CURTIS		WELL #:		1034	RRCID ->	262519	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13386	PERF.11115	- 13300		
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			96
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			96
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			96
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			96
05	3565 X	2060	-0-	-1505	-0-	2060	2			N	-0-			96
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			96

COURTNEY		WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370	- 15578		
01	5146 X	4790	-0-	-356	-0-	4743	2	47	9	N	43	157	1	74
02	2268 X	1716	-0-	-552	-0-	1691	2	25	9	N	23			97
03	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1448	2	28	9	N	25			122
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	678	2	10	9	N	9			131
05	5115 X	1144	-0-	-3971	-0-	1126	2	18	9	N	16			147
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			147

GEORGE		WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560	- 14505		
01	4464 X	4098	-0-	-366	-0-	4020	2	78	9	N	71			264
02	4032 X	3301	-0-	-731	-0-	3235	2	66	9	N	60	194	1	130
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5667	2	100	9	N	91			221
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6319	2	99	9	N	90	192	1	119
*05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4562	2	91	9	N	83			202
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			202

SHELL FEE 57		WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185	- 13585		
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	785	2	15	9	N	14	74	1	28
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			28
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	717	2	17	9	N	15			43
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	778	2	24	9	N	22			65
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	935	2	34	9	N	31	66	1	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

RW		WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400	- 15347		
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3988	2	80	9	N	73			188
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3124	2	86	9	N	78	193	1	73
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4496	2	36	9	N	33			106
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3872	2	117	9	N	106	195	1	17
*05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4068	2	54	9	N	49			66
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4867 X	4668	-0-	-199	-0-	4624	2	44	9	N	40				163
02		4284 X	3483	-0-	-801	-0-	3449	2	34	9	N	31	160	1		34
03		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4744	2	79	9	N	72				106
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4531	2	35	9	N	32	112	1		26
05		4681 X	4650	-0-	-31	-0-	4582	2	68	9	N	62				88
06		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT				88

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371																
01		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7818	2	91	9	N	83	287	1		8
02		6496 X	6306	-0-	-190	-0-	6263	2	43	9	N	39				47
03		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7979	2	39	9	N	35				82
04		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7521	2	91	9	N	83	89	1		76
05		8246 X	7740	-0-	-506	-0-	7616	2	124	9	N	113	129	1		60
06		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT				60

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673																
01		5084 X	5027	-0-	-57	-0-	878	1	4032	2	N	106				211
02		4592 X	4563	-0-	-29	-0-	741	1	3714	2	N	98	182	1		127
03		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	878	1	5653	2	N	147	90	1		184
04		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	162	9	850	1	N	161	192	1		153
*05		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	177	9	878	1	N	133	193	1		93
06		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	146	9			N	NO RPT				93

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498																
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				60
02		644 X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-				60
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				60
04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7335	2	222	9	N	202				262
*05		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4601	2	187	9	N	170	188	1		244
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				244

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175																
01		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11617	2	157	9	N	143	346	1		74
02		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9588	2	240	9	N	218				292
03		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11423	2	218	9	N	198	192	1		298
04		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	10976	2	235	9	N	214	384	1		128
*05		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11284	2	239	9	N	217	112	1		233
06		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT				233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		13082 X	11150	-0-	-1932	-0-	10961	2	189	9	N	172	200	1			125
02		10864 X	6068	-0-	-4796	-0-	6012	2	56	9	N	51					176
03		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	12705	2	257	9	N	234	101	1			309
04		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11712	2	208	9	N	189	327	1			171
05		11284 X	11178	-0-	-106	-0-	10998	2	180	9	N	164	187	1			148
06		10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					148

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030																	
01		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	850	1	2613	2	N	53					308
							58	9									
02		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	481	1	2104	2	N	35					343
							39	9									
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	641	1	2218	2	N	40	190	1			193
							44	9									
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	835	1	2424	2	N	35					228
							39	9									
*05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	878	1	2557	2	N	35					263
							39	9									
06		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					263

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132																	
01		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12574	2	167	9	N	152	193	1			129
02		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7222	2	123	9	N	112					241
03		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	10941	2	152	9	N	138	196	1			183
04		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9001	2	156	9	N	142	187	1			138
*05		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	11246	2	147	9	N	134	101	1			171
06		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					171

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323																	
01		7471 X	5714	-0-	-1757	-0-	707	1	4906	2	N	92					212
							101	9									
02		6748 X	4376	-0-	-2372	-0-	604	1	3748	2	N	22					234
							24	9									
03		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	669	1	5508	2	N	50	197	1			87
							55	9									
04		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	623	1	4170	2	N	38					125
							42	9									
05		6107 X	4135	-0-	-1972	-0-	707	1	3371	2	N	52	83	1			94
							57	9									
06		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					94

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867																	
01		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5786	2	94	9	Y	85	196	1			248
02		6020 X	2914	-0-	-3106	-0-	2914	2			Y	-0-					248
03		6665 X	5217	-0-	-1448	-0-	5054	2	163	9	Y	148					396
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4012	2	70	9	Y	64					460
05		6665 X	3867	-0-	-2798	-0-	3727	2	140	9	Y	127	189	1			398
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					398

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL		PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084		FILLINGM		WELL #: 1609HC		RRCID -> 267511		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11620 - 15900	
01	6944 X	6222	-0-	-722	-0-	716	1	5454	2	N	47				247
02	6272 X	3304	-0-	-2968	-0-	52	9	2890	2	N	14				261
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	15	9	5419	2	N	18				279
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	703	1	4365	2	N	19	193	1		105
*05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	21	9	5479	2	N	29				134
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	878	1			N	NO RPT				134
						32	9								

PEAK BOURASSA		WELL #: 186H		RRCID -> 267875		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11400 - 15749					
01	10416 X	8087	-0-	-2329	-0-	8064	2	23	9	N	21				176
02	9408 X	5772	-0-	-3636	-0-	5702	2	70	9	N	64				240
03	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7273	2	62	9	N	56	193	1		103
04	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8957	2	12	9	N	11				114
05	10757 X	7153	-0-	-3604	-0-	7120	2	33	9	N	30				144
06	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT				144

HUFF 9		WELL #: 11HD		RRCID -> 267982		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 11371		PERF.11492 - 16054					
01	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10822	2	95	9	N	86				232
02	9520 X	8680	-0-	-840	-0-	8597	2	83	9	N	75	192	1		115
03	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	35	1	11240	2	N	63				178
						69	9								
04	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	9928	2	73	9	N	66				244
05	10912 X	10884	-0-	-28	-0-	10743	2	141	9	N	128	189	1		183
06	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT				183

ALEXANDER 33		WELL #: 7HA		RRCID -> 268169		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11708 - 16508					
01	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	790	1	7196	2	N	95				324
						105	9								
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	666	1	5787	2	N	101	185	1		240
						111	9								
03	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	909	1	7247	2	N	81				321
						89	9								
04	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	961	1	7035	2	N	47	189	1		179
						52	9								
*05	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	1061	1	8060	2	N	50				229
						55	9								
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT				229

ALEXANDER 48		WELL #: 8HA		RRCID -> 268207		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11370 - 16063					
01	4774 X	4737	-0-	-37	-0-	4701	2	36	9	N	33				250
02	4312 X	3667	-0-	-645	-0-	3645	2	22	9	N	20				270
03	4774 X	4365	-0-	-409	-0-	4197	2	168	9	N	153	189	1		234
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4718	2	70	9	N	64				298
*05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4967	2	84	9	N	76	190	1		184
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT				184

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7781 X	7604	-0-	-177	-0-	1079	1	6450	2	N	68	191 1	56
							75	9						
02		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	974	1	7010	2	N	86		142
							95	9						
03		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	1061	1	8768	2	N	134		276
							147	9						
04		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	1044	1	8634	2	N	95	195 1	176
							105	9						
*05		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	1079	1	11007	2	N	90	188 1	78
							99	9						
06		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT		78

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470														
01		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	795	1	1544	2	N	55		250
							61	9						
02		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	214	1	1672	2	N	31		281
							34	9						
03		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	765	1	1542	2	N	70	189 1	162
							77	9						
04		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	850	1	1306	2	N	59		221
							65	9						
05		2604 X	2291	-0-	-313	-0-	878	1	1361	2	N	47		268
							52	9						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		268

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840														
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	878	1	2155	2	N	75		325
							83	9						
02		2492 X	2311	-0-	-181	-0-	425	1	1858	2	N	25	192 1	158
							28	9						
03		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	824	1	2110	2	N	57		215
							63	9						
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	760	1	2077	2	N	50		265
							55	9						
05		3131 X	3005	-0-	-126	-0-	878	1	2063	2	N	58		323
							64	9						
06		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT		323

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275														
01		10912 X	10442	-0-	-470	-0-	707	1	9607	2	N	116		335
							128	9						
02		9856 X	7100	-0-	-2756	-0-	618	1	6403	2	N	72	207 1	200
							79	9						
03		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	625	1	9846	2	N	74	193 1	81
							81	9						
04		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	684	1	8807	2	N	75		156
							83	9						
05		10912 X	9488	-0-	-1424	-0-	707	1	8646	2	N	123	194 1	85
							135	9						
06		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT		85

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 3206H		RRCID -> 269589	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 11285	PERF.11600	- 16282						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

RAMP 26		WELL #: 7H		RRCID -> 269590	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11348	- 16197								
01	7161 X	6283	-0-	-878	-0-	6204	2	79	9	N	72	195	1		167	
02	5600 X	3095	-0-	-2505	-0-	3043	2	52	9	N	47				214	
03	5611 X	3811	-0-	-1800	-0-	3743	2	68	9	N	62				276	
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5791	2	94	9	N	85	191	1		170	
05	6913 X	4683	-0-	-2230	-0-	4613	2	70	9	N	64				234	
06	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT				234	

ALEXANDER 33		WELL #: 8H		RRCID -> 269793	COMPL. DATE 05/14/2013	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11711	- 16502								
*11	750 N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-	258	1	4	5	128
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					128
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					128
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					128
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					128
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					128
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					128
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

ALEXANDER 48		WELL #: 9H		RRCID -> 269850	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 11309	PERF.11611	- 15983								
01	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2856	2	21	9	N	19					205
02	3332 X	2496	-0-	-836	-0-	2495	2	1	9	N	1					206
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	N	2					208
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5710	2	45	9	N	41					249
*05	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5876	2	53	9	N	48					297
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					297

GW SPORTSMAN 49		WELL #: 6HA		RRCID -> 270465	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 11139	PERF.11970	- 16530								
01	11253 X	10732	-0-	-521	-0-	10598	2	134	9	N	122	194	1			278
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8045	2	7	9	N	6					284
03	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10107	2	31	9	N	28	190	1			122
04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9277	2	98	9	N	89					211
05	11687 X	9229	-0-	-2458	-0-	9100	2	129	9	N	117					328
06	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					328

HUFF 32		WELL #: 7H		RRCID -> 270502	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 11252	PERF.11515	- 16077								
01	8835 X	8110	-0-	-725	-0-	8023	2	87	9	Y	79	187	1			157
02	7728 X	6868	-0-	-860	-0-	6816	2	52	9	Y	47					204
03	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8000	2	98	9	Y	89					293
04	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7638	2	70	9	Y	64	189	1			168
05	8339 X	7672	-0-	-667	-0-	7571	2	101	9	Y	92					260
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SANDERS 43		WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	6364	-0-	-611	-0-	6364	2			N	-0-		132
02	5124 X	4455	-0-	-669	-0-	4452	2	3	9	N	3		135
03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6340	2	19	9	N	17		152
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5746	2	6	9	N	5		157
05	6448 X	6076	-0-	-372	-0-	6076	2			N	-0-		157
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		157

RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302	
01	9858 X	197	-0-	-9661	-0-	197	2			N	-0-		115
02	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	383	1	10876	2	N	75		190
						83	9						
03	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	980	1	10855	2	N	109		299
						120	9						
04	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	1044	1	8887	2	N	71	174 1	196
						78	9						
*05	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	1079	1	6649	2	N	50		246
						55	9						
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		246

ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122	
01	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-		344
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		344
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		344

ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		52
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

ALEXANDER		WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670	
01	6355 X	4364	-0-	-1991	-0-	4303	2	61	9	N	55		282
02	4956 X	4047	-0-	-909	-0-	3961	2	86	9	N	78		360
03	5487 X	4911	-0-	-576	-0-	4845	2	66	9	N	60	197 1	223
04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4858	2	86	9	N	78		301
05	5518 X	4718	-0-	-800	-0-	4630	2	88	9	N	80	184 1	197
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT		197

ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640	- 16164	
01	6510 X	4302	-0-	-2208	-0-	4183	2	119	9	N	108	186 1	99
02	5880 X	2581	-0-	-3299	-0-	2539	2	42	9	N	38		137
03	6262 X	3247	-0-	-3015	-0-	3146	2	101	9	N	92	177 1	52
04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2413	2	68	9	N	62		114
*05	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5415	2	119	9	N	108	48 1	174
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT		174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	9951 X	7598	-0-	-2353	-0-	7496	2	102	9	N	93	188 1	83
02	8120 X	7529	-0-	-591	-0-	7456	2	73	9	N	66		149
03	8928 X	8425	-0-	-503	-0-	8284	2	141	9	N	128	199 1	78
04	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7471	2	116	9	N	105		183
05	8990 X	6992	-0-	-1998	-0-	6887	2	105	9	N	95		278
06	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT		278

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224													
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5340	2	40	9	N	36		135
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3354	2	30	9	N	27		162
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4320	2	58	9	N	53	192 1	23
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4144	2	40	9	N	36		59
05	4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3540	2	13	9	N	12		71
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT		71

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092													
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		80
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		80
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589													
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5483	2	43	9	N	39		338
02	4788 X	1458	-0-	-3330	-0-	1447	2	11	9	N	10	199 1	149
03	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6902	2	68	9	N	62		211
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5991	2	97	9	N	88		299
*05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5991	2	84	9	N	76	187 1	188
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT		188

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719													
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		112
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		112
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		112
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		112
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311													
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		150
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-		150
03	1209 X	1187	-0-	-22	-0-	1163	2	24	9	N	22		172
04	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		172
05	1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-		172
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084										
HOSTUTTLER			WELL #: 9055HR		RRCID -> 276480	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11173	- 20243				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01	16585 X	13998	-0-	-2587	-0-	1079 1	12610 2	N	281	384 1		210	
						309 9							
02	14924 X	11739	-0-	-3185	-0-	922 1	10584 2	N	212	195 1		227	
						233 9							
03	15717 X	15334	-0-	-383	-0-	1079 1	14039 2	N	196	184 1		239	
						216 9							
04	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	1044 1	13418 2	N	257	393 1		103	
						283 9							
05	15872 X	14064	-0-	-1808	-0-	1041 1	12778 2	N	223	190 1		136	
						245 9							
06	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-			N	NO RPT			136	

BEGERT 38			WELL #: 3H		RRCID -> 276540	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11840	- 16242				
01	8835 X	6636	-0-	-2199	-0-	6449 2	187 9	N	170	290 1		152	
						4114 2	114 9	N	104			256	
02	7980 X	4228	-0-	-3752	-0-	6797 2	207 9	N	188	336 1		108	
						6305 2	172 9	N	156			264	
03	8029 X	7004	-0-	-1025	-0-	6424 2	163 9	N	148	188 1		224	
								N	148			224	
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			224	
05	6975 X	6587	-0-	-388	-0-			N				224	
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT			224	

WALKER 29			WELL #: 3H		RRCID -> 276555	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11619	- 16222				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	122 1		26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	

WALKER 29			WELL #: 2H		RRCID -> 277889	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 11779	PERF.12213	- 16835				
01	6510 X	4469	-0-	-2041	-0-	4418 2	51 9	N	46			168	
						3114 2	13 9	N	12			180	
02	4928 X	3127	-0-	-1801	-0-	4739 2	39 9	N	35			215	
						4086 2	6 9	N	5			220	
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	3889 2	26 9	N	24	183 1		61	
								N	NO RPT			61	
04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-			N				61	
05	4495 X	3915	-0-	-580	-0-			N				61	
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			61	

FLOWERS READ 20			WELL #: 1H		RRCID -> 277904	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11336	- 15903				
*01	7564 X	6443	-0-	-1121	-0-	6345 2	98 9	N	89			175	
						4803 2	58 9	N	53			228	
*02	6748 X	4861	-0-	-1887	-0-	6455 2	80 9	N	73	171 1		130	
						5844 2	78 9	N	71			201	
*03	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	5859 2	97 9	N	88	185 1		104	
								N	NO RPT			104	
*04	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-			N				104	
*05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-			N				104	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	

FLOWERS READ 28			WELL #: 1H		RRCID -> 277947	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11476	- 16234				
01	5611 X	4532	-0-	-1079	-0-	4464 2	68 9	N	62	137 1		91	
						2828 2	15 9	N	14			105	
02	5068 X	2843	-0-	-2225	-0-	4339 2	19 9	N	17			122	
						4492 2	43 9	N	39			161	
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4372 2	9 9	N	8	86 1		83	
								N	NO RPT			83	
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-			N				83	
05	4526 X	4381	-0-	-145	-0-			N				83	
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT			83	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1601H		RRCID -> 277957	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11639	PERF.12027	- 16596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	5506	-0-	-1531	-0-	5404	2	102	9	N	93	182	1	89
02	6356 X	3092	-0-	-3264	-0-	3056	2	36	9	N	33			122
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5252	2	78	9	N	71	166	1	27
04	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6312	2	110	9	N	100			127
05	5983 X	5572	-0-	-411	-0-	5480	2	92	9	N	84	168	1	43
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			43

FLOWERS READ 53		WELL #: 2H		RRCID -> 278051	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11502	- 16093						
01	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12177	2	153	9	N	139	194	1	123
02	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	9913	2	120	9	N	109			232
03	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	11339	2	142	9	N	129	196	1	165
04	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11518	2	152	9	N	138	183	1	120
*05	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12459	2	155	9	N	141	129	1	132
06	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT			132

BUCKTHAL		WELL #: 1603H		RRCID -> 278061	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 11091	PERF.11742	- 16124						
*01	13919 X	13616	-0-	-303	-0-	13584	2	32	9	N	29	188	1	114
*02	12572 X	11371	-0-	-1201	-0-	11319	2	52	9	N	47			161
*03	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	13491	2	105	9	N	95	91	1	165
*04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11695	2	127	9	N	115	126	1	154
*05	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10566	2	147	9	N	134	189	1	99
*06	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10519	2	109	9	N	99	82	1	116

SHELL FEE 45		WELL #: 3H		RRCID -> 278063	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 11095	PERF.11357	- 16059						
01	2852 X	1715	-0-	-1137	-0-	1709	2	6	9	N	5			203
02	2408 X	660	-0-	-1748	-0-	652	2	8	9	N	7			210
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	192	1	37
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1			38
05	1705 X	150	-0-	-1555	-0-	148	2	2	9	N	2			40
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			40

FLOWERS READ 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278066	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL DEPTH 9256	PERF.12030	- 15373						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	104	1	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

SHELL FEE 45		WELL #: 2H		RRCID -> 278396	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11594	- 16259						
01	12803 X	12269	-0-	-534	-0-	12051	2	218	9	N	198	195	1	145
02	11424 X	9771	-0-	-1653	-0-	9637	2	134	9	N	122	191	1	76
03	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11592	2	176	9	N	160			236
04	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	10968	2	149	9	N	135	195	1	176
05	12276 X	10969	-0-	-1307	-0-	10800	2	169	9	N	154	191	1	139
06	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			139

RAMP 30		WELL #: 0330H		RRCID -> 278491	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11385	- 13922						
01	5890 X	4937	-0-	-953	-0-	4824	2	113	9	N	103	192	1	104
02	5320 X	3660	-0-	-1660	-0-	3561	2	99	9	N	90			194
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4710	2	76	9	N	69	180	1	83
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4566	2	70	9	N	64			147
05	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4655	2	81	9	N	74	104	1	117
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900			
01	6975 X	5892	-0-	-1083	-0-	5712	2	180	9	N	164	195	1		127
02	6216 X	3828	-0-	-2388	-0-	3707	2	121	9	N	110	176	1		61
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	4960	2	176	9	N	160				221
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4937	2	158	9	N	144	184	1		181
05	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	4993	2	163	9	N	148	217	1		112
06	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT				112

RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758	- 16154			
01	18383 X	17187	-0-	-1196	-0-	16993	2	194	9	N	176	187	1		256
02	16604 X	12495	-0-	-4109	-0-	12392	2	103	9	N	94	187	1		163
03	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12218	2	87	9	N	79				242
04	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	16840	2	166	9	N	151	185	1		208
05	17608 X	17442	-0-	-166	-0-	17264	2	178	9	N	162	190	1		180
06	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT				180

DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654	- 16398			
01	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10101	2	190	9	N	173	104	1		205
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7446	2	122	9	N	111	186	1		130
03	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9335	2	150	9	N	136	191	1		75
04	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8130	2	173	9	N	157				232
05	10881 X	8007	-0-	-2874	-0-	7829	2	178	9	N	162	179	1		215
06	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT				215

THOMAS 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389	- 15632			
01	30242 X	30242	-0-	-0-	-0-	30076	2	166	9	N	151				497
02	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20854	2	128	9	N	116	188	1		425
03	30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	30612	2	222	9	N	202	194	1		433
04	27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	27730	2	261	9	N	237	193	1		477
*05	28415 X	28415	-0-	-0-	-0-	28227	2	188	9	N	171	188	1		460
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				460

THOMAS 47		WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527	- 15763			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) RESOURCE OIL AND GAS, LLC BROWN 8		//CONT.//		13147 285	703395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	12514	-	16460		
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		317	
02	1400 X	613	-0-	-787	-0-	613	2			N	-0-		317	
03	1550 X	799	-0-	-751	-0-	798	2	1	9	N	1	155 1	163	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		163	
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		163	
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		163	

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC PEAK-BOURASSA		809942		WELL #:	107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	4454 - 4992	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638 - 5146		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

THOMAS SWD		WELL #:		1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416 - 4886		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TC OIL AND GAS, LLC CIRCLE DOT RANCH		840303		WELL #:	1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470 - 10520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX		841419		WELL #:	2H	RRCID ->	290828	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	11784 - 21210	
01	0	255868	-0-	255868	832521	248288	2	7580	9	N	6891	6998	1	338
02	0	215720	-0-	215720	1048241	210251	2	5469	9	N	4972	5135	1	175
03	0	216545	-0-	216545	1264786	211778	2	4767	9	N	4334	4132	1	377
04	1448316 X	183530	-0-	-1264786	-0-	179605	2	3925	9	N	3568	3690	1	255
05	275373 X	165301	-0-	-110072	-0-	161892	2	3409	9	N	3099	2967	1	387
06	266490 X	153206	-0-	-113284	-0-	150390	2	2816	9	N	2560	2830	1	117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 W	19432	-0-	19432	19432	18691 2	741 9	N	674	352 1	322	
11		0 W	224677	-0-	224677	244109	215453 2	9224 9	N	8385	8369 1	338	
12		0 W	221921	-0-	221921	466030	215329 2	6592 9	N	5993	6009 1	322	
01		0 W	196091	-0-	196091	662121	191044 2	5047 9	N	4588	4732 1	178	
02		0 W	179075	-0-	179075	841196	175453 2	3622 9	N	3293	3296 1	175	
03		0 W	182264	-0-	182264	1023460	178646 2	3618 9	N	3289	3213 1	251	
*04	1190687	X	167227	-0-	-1023460	-0-	164229 2	2998 9	N	2725	2633 1	343	
*05	242203	X	166320	-0-	-75883	-0-	163297 2	3023 9	N	2748	2781 1	310	
*06	234390	X	157291	-0-	-77099	-0-	154774 2	2517 9	N	2288	2406 1	192	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2670 2	2 9	Y	2	3 1	8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67				WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11180	-	11464
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
*05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	Y	2	4	1	8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8

ZYBACH 66				WELL #:	3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11007	-	11462
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MEEK 67				WELL #:	6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	-	11540
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	Y	19			46
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			46
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			46
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1			47
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	80	9	Y	73	4	1	116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116

MEEK 67				WELL #:	7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11104	-	11702
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65	62	1		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41

MEEK 67				WELL #:	9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11172	-	11476
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
*05	3100 N	3394	-0-	294	294	294	3376	2	18	9	Y	16	8	1	46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ZYBACH 66				WELL #:	6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11178	-	11486
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				25

ZYBACH 66				WELL #:	5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11162	-	11420
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 - 11463
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 - 10994
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 - 11538
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
*05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1955	2	39	9	Y	35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6 1

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 - 11539
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	19
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	2 1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 - 11573
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 - 11460
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	61 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
*05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3 1

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 - 11499
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ZYBACH 66		WELL #: 8		RRCID -> 195700		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67		WELL #: 13		RRCID -> 195702		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ZYBACH 66		WELL #: 7		RRCID -> 195747		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 1		RRCID -> 196362		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576								
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					94
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	N	11					105
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	N	21					126
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	274	2	21	9	N	19					145
*05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	3	1			144
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MEEK 67		WELL #: 15		RRCID -> 196387		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67		WELL #: 16		RRCID -> 196405		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450								
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1146	2	40	9	N	36	177	1			29
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					30
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					35
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 2		RRCID -> 196812		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
MEEK 67		WELL #: 17		RRCID -> 197660		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2				59
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1033 2	50 9			104
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2				104
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1049 2	36 9			137
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011 2	2 9		10 1	129
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129

LOLA 235		WELL #: 1		RRCID -> 198289		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 3		RRCID -> 198897		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 4		RRCID -> 198905		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZYBACH 66		WELL #: 11		RRCID -> 199132		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRANT MEEK		WELL #: 2361		RRCID -> 199133		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	90 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
*05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1618 2	21 9	N	19	2 1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 5		RRCID -> 199157		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	38 2	9 9	N	8
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 65	WELL #: 2	RRCID -> 202310	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.11032 - 11410	CNTY: HEMPHILL			
M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGHAM 88					WELL #: 9	RRCID -> 202314	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11161 - 11422				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88					WELL #: 4	RRCID -> 202534	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11125 - 11304				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66					WELL #: 16	RRCID -> 202934	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11212 - 11490				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88					WELL #: 12	RRCID -> 202937	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11140 - 11362				
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66					WELL #: 13	RRCID -> 203047	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11002 - 11466				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 65					WELL #: 5	RRCID -> 203135	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11136 - 11394				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2	1	25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 65	WELL #: 7	RRCID -> 204605	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11265 - 11474				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ZYBACH 65				WELL #: 3	RRCID -> 204645	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 11647	PERF.11304 - 11374					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88				WELL #: 10	RRCID -> 204805	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 11705	PERF.11129 - 11418					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 235				WELL #: 3	RRCID -> 205330	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11380 - 11644					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	39	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ZYBACH 65				WELL #: 10	RRCID -> 206723	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11210 - 11576					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 9	RRCID -> 209434	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 13218	PERF.11075 - 13000					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

MEEK 67				WELL #: 21	RRCID -> 209737	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 13316	PERF.11626 - 13157					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
*05		915 N	915	-0-	-0-	914	2	1 9	N	1 1	64
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		64

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108											
01		1005 N	1005	-0-	-0-	986	2	19 9	N	17	125
02		1163 N	1163	-0-	-0-	1154	2	9 9	N	8	133
03		829 N	829	-0-	-0-	821	2	8 9	N	7	140
04		996 N	996	-0-	-0-	989	2	7 9	N	6	146
*05		1211 N	1211	-0-	-0-	1209	2	2 9	N	8 1	140
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		140

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890											
01		656 N	656	-0-	-0-	656	2		Y	-0-	13
02		345 N	345	-0-	-0-	345	2		Y	-0-	13
03		1105 N	1105	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-	13
04		722 N	722	-0-	-0-	718	2	4 9	Y	4	17
*05		833 N	833	-0-	-0-	833	2		Y	-0-	11
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	11

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010											
01		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634											
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976											
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725											
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1	40
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		40

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
ZYBACH 65				WELL #:	8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287	-	12994	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

FILLINGIM 88				WELL #:	16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	-	11602	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK 68				WELL #:	3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686	-	5016	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRATER				WELL #:	10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530	-	5970	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRATER				WELL #:	3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052	-	12867	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEK 67				WELL #:	20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314	-	1	
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		887	2	13	9	N	12			70
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		1384	2	26	9	N	24			94
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-		765	2	40	9	N	36			130
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-		840	2	20	9	N	18			148
*05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-		1062	2	7	9	N	6	7	1	147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147

PRATER				WELL #:	4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058	-	12810	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709										
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	50
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	194	2	18	9	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			66
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BROWN 61		WELL #:		RRCID -> 216379		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018														

ZYBACH 65		WELL #:		17		RRCID -> 216833		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 13922		PERF.11192 - 13661		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER		WELL #:		5010		RRCID -> 216847		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 13177		PERF.11061 - 12919		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*05	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

CARR 235		WELL #:		5		RRCID -> 216893		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11250 - 13034		
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10			59
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	2	1	57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14		RRCID -> 217362		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 13260		PERF.11159 - 13157		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HUNTER 34		WELL #:		4		RRCID -> 217701		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11530 - 13388		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

ZYBACH 65		WELL #:		4D		RRCID -> 218356		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 4660 - 5144		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 65		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

ZYBACH 65				WELL #: 11	RRCID -> 218761	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 13921	PERF.11044	-	13634				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	105	1	6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

ZYBACH 65				WELL #: 9	RRCID -> 219003	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 13930	PERF.11194	-	13640				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

ZYBACH 65				WELL #: 12	RRCID -> 220200	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 13920	PERF.11192	-	13686				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MEEK 67				WELL #: 26	RRCID -> 223961	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11091	-	13676				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

HEFLEY 34				WELL #: 5	RRCID -> 224227	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 16309	PERF.11553	-	13388				
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2157	2	17	9	N	15	106	1
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-		55
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	2	29	9	N	26		81
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20	9	N	18		99
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	N	10		109
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		109

ZYBACH 65				WELL #: 18	RRCID -> 224228	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 13902	PERF.11198	-	13738				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1498	2	69	9	N	63	5	1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		131

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 16	RRCID -> 224285	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 13348	PERF.11159	-	12992				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515 - 13693				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626 - 5050				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160 - 13610				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 - 13248				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 - 11308				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 - 13574				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			1
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			1
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			1
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			1
*05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	1	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010													
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13	67
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	533	2	22	9	N	20	87
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1176	2	20	9	N	18	105
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	882	2	41	9	N	37	142
*05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1010	2	36	9	N	33	175
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			24
*05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	62
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	- 13342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272	- 13322		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*05	3100 N	4403	-0-	1303	1303	4253	2	150	9	N	136	4	1	177
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1303					N	NO RPT			177

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100	- 13256		
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			104
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1			105
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-			105
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3			108
*05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1	7	1	102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102

ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654	- 13714		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900	- 13966		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160	- 13420		
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	851	2	19	9	N	17			50
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20			70
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2			72
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	N	10			82
*05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	7	1	76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222	- 13040		
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14			60
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	N	15			75
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1012	2	31	9	N	28			103
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5			108
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	8	1	101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180	- 13270		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144	- 12318		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040	- 13542		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11204	- 13698		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

WATERFIELD 16		WELL #:		1	RRCID ->	230925	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	10876	- 11362		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/21/2020															

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11132	- 13032		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4710	- 5050		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	1	

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498 - 13738		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49	

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076 - 13226		
01	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	1377	2	14	9	N	13	89
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2207	2	42	9	N	38	127
03	2077	X	1002	-0-	-1075	-0-	982	2	20	9	N	18	145
04	1500	X	1196	-0-	-304	-0-	1189	2	7	9	N	6	151
*05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	143
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		143

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094 - 13220		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	80 1	37	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	N	6	40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		40

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100 - 13242		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2182	2	43	9	N	39	79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		79

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860 - 14108		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2018																	

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					56
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19					75
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8					83
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	715	2	26	9	N	24					107
*05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	731	2	37	9	N	34	7	1			134
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	93	1			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	N	1	2	1			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

 LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

 TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2018																	

 LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

 LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	11732	- 13910
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	78	1	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	11466	- 13796
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11048	- 13046
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	2	18	9	6	1	25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.	11250	- 13048
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11122	- 13492
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	21	9	19		101
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	28	9	25		126
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	4		130
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	59	9	54		184
*05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	12	9	11	5	190
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10988	- 12804
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	104	1	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
DONELSON 15		WELL #:			RRCID ->	239571	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11832 - 14080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018											

LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510 - 13556
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
*05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	32

TREADWELL 35		WELL #:			RRCID ->	239826	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11500 - 12020
01		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2018											

TREADWELL 35		WELL #:			RRCID ->	241143	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	13970	PERF.11618 - 13860
01		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2018											

ZYBACH 12		WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11722 - 14001
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	121

WATERFIELD 16		WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10866 - 12723				
01	1316 N		1316	-0-	-0-		1273	2	43	9	N	39	66	1	33
02	2456 N		2456	-0-	-0-		2456	2			N	-0-			33
03	1233 N		1233	-0-	-0-		1208	2	25	9	N	23			56
04	1221 N		1221	-0-	-0-		1208	2	13	9	N	12			68
*05	1687 N		1687	-0-	-0-		1651	2	36	9	N	33			101
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			101

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		7	RRCID ->	243922	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	13546	PERF.10910 - 13486				
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4				
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4				
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4				
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	4				
*05	967 N		967	-0-	-0-		961	2	6	9	N	5	3	1	6
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	6				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008										TOTAL DEPTH 13450	PERF.11082 - 13370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1874	2	11	9	N	10					119
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	694	2	68	9	N	62					181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			174
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH 14300	PERF.11426 - 13850					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008										TOTAL DEPTH 13832	PERF.11380 - 13716					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008										TOTAL DEPTH 14575	PERF.11686 - 14329					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008										TOTAL DEPTH 14200	PERF.11653 - 14076					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH 13328	PERF.11364 - 13208					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH 14166	PERF.11508 - 14004					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2020 - P/A 03/13/20

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	11530	- 14366		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.	11566	- 13786		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11412	- 13688		
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	14	147	1	47
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			47
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	N	18			65
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	63	9	N	57			122
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21			143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11082	- 13220		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9	2	1	35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	11060	- 13324		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.	11065	- 13088		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24

LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11127	- 13326		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4870	2	553	9	N	503	583	1			262
02	4144 X	989	-0-	-3155	-0-	862	2	127	9	N	115					377
03	4805 X	4330	-0-	-475	-0-	3773	2	557	9	N	506	372	1			511
04	4650 X	2232	-0-	-2418	-0-	2044	2	188	9	N	171	375	1			307
05	5270 X	1786	-0-	-3484	-0-	1665	2	121	9	N	110	172	1			245
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					245

 LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6164	2	482	9	N	438	381	1			231
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					231
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4792	2	333	9	N	303	379	1			155
04	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6478	2	84	9	N	76					231
*05	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7328	2	70	9	N	64					295
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					295

 BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

01	2356 X	2132	-0-	-224	-0-	2074	2	58	9	N	53					133
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2074	2	48	9	N	44					177
03	1984 X	1648	-0-	-336	-0-	1608	2	40	9	N	36					213
04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11473	2	66	9	N	60					273
*05	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	12608	2	36	9	N	33	200	1			106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

 DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7103	2	120	9	N	109	181	1			128
02	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7631	2	23	9	N	21					149
03	8215 X	1183	-0-	-7032	-0-	1142	2	41	9	N	37					186
04	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8179	2	43	9	N	39					225
*05	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					225
06	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					225

 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	5287	-0-	-1812	-0-	5232	2	55	9	N	50			109
02	5964 X	5311	-0-	-653	-0-	5232	2	79	9	N	72			181
03	6293 X	776	-0-	-5517	-0-	776	2			N	-0-			181
04	5190 X	4986	-0-	-204	-0-	4908	2	78	9	N	71			252
05	5301 X	3105	-0-	-2196	-0-	3029	2	76	9	N	69	202	1	119
06	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			119

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566		
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5117	2	87	9	N	79			148
02	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-			148
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	351	2	146	9	N	133			281
04	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	17304	2	110	9	N	100	198	1	183
*05	31153 X	31153	-0-	-0-	-0-	31087	2	66	9	N	60	185	1	58
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113	- 16195		
01	2139 X	523	-0-	-1616	-0-	520	2	3	9	N	3			85
02	707 X	707	-0-	-0-	-0-	673	2	34	9	N	31			116
03	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14696	2	52	9	N	47			163
04	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17613	2	162	9	N	147			310
*05	40519 X	40519	-0-	-0-	-0-	40314	2	205	9	N	186			496
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			496

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12041	- 15836		
01	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13059	2	220	9	N	200	207	1	246
02	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-			246
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-			246
04	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	21263	2	491	9	N	446	371	1	321
*05	32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	32602	2	200	9	N	182			503
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			503

LOHBERGER 25		WELL #:		7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253	- 15647		
01	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11677	2	326	9	N	296	253	1	157
02	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11166	2	11	9	N	10			167
03	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	15841	2	209	9	N	190			357
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5672	2	230	9	N	209	387	1	179
*05	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10078	2	142	9	N	129	178	1	130
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

TREADWELL 35		WELL #:		3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005	- 15914		
01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7544	2	519	9	N	472	474	1	257
02	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5763	2	97	9	N	88			345
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			345
04	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10274	2	282	9	N	256			601
*05	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9264	2	287	9	N	261	584	1	278
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230	- 15893		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10075 X	7420	-0-	-2655	-0-	7310	2	110	9	N	100	106	1	147
02		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10237	2	22	9	N	20			167
03		14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-			167
04		8280 X	6890	-0-	-1390	-0-	6141	2	749	9	N	681	196	1	652
*05		15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	15519	2	376	9	N	342	381	1	613
06		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT			613

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031															
01		24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	23482	2	536	9	N	487	577	1	533
02		17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	17700	2	265	9	N	241			774
03		36276 X	36276	-0-	-0-	-0-	35792	2	484	9	N	440	764	1	450
04		31717 X	31717	-0-	-0-	-0-	31351	2	366	9	N	333	198	1	585
*05		37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	37660	2	329	9	N	299	397	1	487
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			487

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822															
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3951	2	122	9	N	111	183	1	101
02		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	2	33	9	N	30			131
03		3534 X	480	-0-	-3054	-0-	461	2	19	9	N	17			148
04		3420 X	206	-0-	-3214	-0-	143	2	63	9	N	57			205
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			205
06		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			205

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005															
01		22411 X	22411	-0-	-0-	-0-	22030	2	381	9	N	346	560	1	282
02		34920 X	34920	-0-	-0-	-0-	34647	2	273	9	N	248			530
03		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	24837	2	372	9	N	338	593	1	275
04		36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	36033	2	432	9	N	393	197	1	471
*05		33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	33188	2	409	9	N	372	398	1	445
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			445

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10261 X	7316	-0-	-2945	-0-	7163	2	153	9	N	139	109	1	133
02		9100 X	6610	-0-	-2490	-0-	6610	2			N	-0-			133
03		9362 X	8779	-0-	-583	-0-	8680	2		99	9	N	90		223
04		9900 X	9725	-0-	-175	-0-	9267	2	458	9	N	416	384	1	255
05		10230 X	8506	-0-	-1724	-0-	8317	2	189	9	N	172	196	1	231
06		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT			231

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520															
01		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	10806	2	468	9	N	425	186	1	608
02		11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11505	2	364	9	N	331			939
03		15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	15434	2	328	9	N	298	197	1	1040
04		21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	21108	2	528	9	N	480	1181	1	339
*05		33828 X	33828	-0-	-0-	-0-	33418	2	410	9	N	373	197	1	515
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			515

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206															
01		4619 X	3451	-0-	-1168	-0-	3334	2	117	9	N	106			245
02		3528 X	777	-0-	-2751	-0-	771	2	6	9	N	5			250
03		4805 X	3824	-0-	-981	-0-	3809	2	15	9	N	14			264
04		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4615	2	31	9	N	28	203	1	89
*05		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8147	2	141	9	N	128			217
06		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			217

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023															
01		20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	19504	2	525	9	N	477	378	1	480
02		19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	18971	2	343	9	N	312			792
03		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	13351	2	308	9	N	280	773	1	299
04		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6770	2	164	9	N	149			448
*05		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	20817	2	304	9	N	276	197	1	527
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			527

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1	102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	122	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789												
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724												
01	14508	X	14039	-0-	-469	-0-	13689	2	350	9	N	318 188 1 253
02	13104	X	10016	-0-	-3088	-0-	9904	2	112	9	N	102 355
03	14694	X	13012	-0-	-1682	-0-	12830	2	182	9	N	165 187 1 333
04	14250	X	11420	-0-	-2830	-0-	11099	2	321	9	N	292 403 1 222
*05	14043	X	250	-0-	-13793	-0-	236	2	14	9	N	13 235
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-			N	NO RPT		235

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190												
01	9548	X	9365	-0-	-183	-0-	8956	2	409	9	N	372 372 1 217
02	9184	X	5524	-0-	-3660	-0-	5419	2	105	9	N	95 312
03	10168	X	9245	-0-	-923	-0-	9209	2	36	9	N	33 196 1 149
04	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	8789	2	336	9	N	305 199 1 255
05	10416	X	5001	-0-	-5415	-0-	4802	2	199	9	N	181 377 1 59
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			N	NO RPT		59

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158												
01	5022	X	4373	-0-	-649	-0-	4229	2	144	9	N	131 187 1 97
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6391	2	271	9	N	246 343
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12054	2	105	9	N	95 438
04	5010	X	3799	-0-	-1211	-0-	3726	2	73	9	N	66 395 1 109
05	4371	X	1667	-0-	-2704	-0-	1627	2	40	9	N	36 145
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			N	NO RPT		145

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771												
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6479 X	1055	-0-	-5424	-0-	862	2	193	9	N	175	195	1		87	
02		4648 X	809	-0-	-3839	-0-	710	2	99	9	N	90				177	
03		3441 X	2110	-0-	-1331	-0-	2074	2	36	9	N	33				210	
04		3330 X	2562	-0-	-768	-0-	2555	2	7	9	N	6				216	
*05		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7104	2	372	9	N	338	194	1		360	
06		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				360	

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457																	
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				46	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
04		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6050	2	330	9	N	300				346	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	197	1		281	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				281	

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306																	
01		30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	30385	2	392	9	N	356	601	1		67	
02		24990 X	24990	-0-	-0-	-0-	24990	2			N	-0-				67	
03		24669 X	24669	-0-	-0-	-0-	23705	2	964	9	N	876	198	1		745	
04		39418 X	39418	-0-	-0-	-0-	39373	2	45	9	N	41	393	1		393	
*05		24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24523	2	143	9	N	130				523	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				523	

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																	
01		1271 X	567	-0-	-704	-0-	561	2	6	9	N	5				111	
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2220	2	73	9	N	66				177	
03		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9864	2	133	9	N	121				298	
04		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9773	2	1	9	N	1	185	1		114	
*05		19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	19213	2	199	9	N	181				295	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				295	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER 25										WELL #: 2H		RRCID -> 276936		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11685		PERF.12014 - 15843		CNTY: HEMPHILL	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		8618 X	7330	-0-	-1288	-0-	7232	2	98	9	N	89	94	1		128					
02		7448 X	6697	-0-	-751	-0-	6678	2	19	9	N	17				145					
03		8959 X	2513	-0-	-6446	-0-	2513	2			N	-0-				145					
04		8670 X	1389	-0-	-7281	-0-	1233	2	156	9	N	142	194	1		93					
05		7719 X	3959	-0-	-3760	-0-	3783	2	176	9	N	160				253					
06		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT				253					

FILLINGIM 88										WELL #: 17H		RRCID -> 280886		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11817 - 15750			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

FILLINGIM 88										WELL #: 18H		RRCID -> 280997		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11439 - 15615			
01		143 X	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	N	11				247					
02		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				247					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247					
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				247					

DONELSON 15										WELL #: 5H		RRCID -> 282375		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12702 - 16831			
01		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4183	2	222	9	N	202	187	1		233					
02		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3655	2	23	9	N	21				254					
03		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5560	2	13	9	N	12				266					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				283					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				283					

UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON										WELL #: 2056		RRCID -> 108436		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 4450 - 6425			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

VANDIVER										WELL #:		RRCID -> 179068		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11252 - 11594			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13					
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13					
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13					
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13					

PLUGGED AND ABANDONED										03/27/2017											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID -> 180572	COMPL. DATE 10/29/2000	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11244 - 11560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2018						
VANDIVER		WELL #: 5401		RRCID -> 181568	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11122 - 11431	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MEADOWS		WELL #: 4313		RRCID -> 182042	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11228 - 11428	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
WILLIS		WELL #: 4404		RRCID -> 182248	COMPL. DATE 03/17/2001	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11216 - 11453	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2020 - P/A 08/18/20						
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954 - 11553	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2018						
VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240 - 11572	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11220 - 11433			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11086 - 11699			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10949 - 11533			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11160 - 11867			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048 - 11569			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166 - 11507			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VANDIVER		WELL #:			RRCID -> 186974	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11223	- 11625			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017												

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID -> 187048	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11143	- 11558			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID -> 187067	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11199	- 11505			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206	- 11478			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930	- 11568			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157	- 11556			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

 MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11280 - 11612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 X	627	-0-	-303	-0-		384	1	243	3	N	-0-		69
02	840 X	439	-0-	-401	-0-		347	1	92	3	N	-0-		69
03	930 X	785	-0-	-145	-0-		384	1	401	3	N	-0-		69
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-		372	1	243	3	N	-0-		69
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-		384	1	241	3	N	-0-		69
06	750 X	678	-0-	-72	-0-		372	1	306	3	N	-0-		69

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11213 - 11395				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11698		PERF.11362 - 11560				
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		384	1	2221	3	N	-0-		172
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-		347	1	899	3	N	-0-		172
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		384	1	2632	3	N	-0-		172
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		372	1	2703	3	N	10		182
							11	9						
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		384	1	3298	3	N	9	1 1	190
							10	9						
*06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		372	1	2793	3	N	-0-		190

CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11735		PERF.11238 - 11573				
01	1581 N	1532	-0-	-49	-0-		384	1	1148	3	N	-0-		36
02	1400 N	784	-0-	-616	-0-		347	1	437	3	N	-0-		36
03	1550 N	1511	-0-	-39	-0-		384	1	1127	3	N	-0-		36
04	1470 N	1456	-0-	-14	-0-		372	1	1084	3	N	-0-		36
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		384	1	1074	3	N	-0-		36
06	1470 N	1392	-0-	-78	-0-		372	1	1020	3	N	-0-		36

NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11274 - 11498				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11368 - 11501				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	405 1	14 3	N	-0-			62
02		448 N	383	-0-	-65	-0-	365 1	18 3	N	-0-			62
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	405 1	64 3	N	-0-			62
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 1		N	-0-			62
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 1		N	-0-			62
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 1		N	-0-			62

 CARR 14 WELL #: 197562 RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

 TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

 HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560								
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	384	1	612	3	N	-0-					120
02	1092 N	773	-0-	-319	-0-	347	1	426	3	N	-0-					120
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	384	1	628	3	N	-0-					120
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	372	1	551	3	N	-0-					120
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	384	1	477	3	N	-0-					120
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	372	1	475	3	N	-0-					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TEAS 42		WELL #: 4303P		RRCID -> 199364		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017																

CARR 12		WELL #: 1229		RRCID -> 199402		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 4103P		RRCID -> 199455		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A"		WELL #: 4408P		RRCID -> 199456		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARR 55		WELL #: 5509P		RRCID -> 199465		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	897	-0-	897	897	372	1	494	3	N	28					28
31 9																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11223	- 11648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	483	1	362	3	N	-0-				17
02	784 N	516	-0-	-268	-0-	435	1	81	3	N	-0-				17
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-				17
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	467	1	394	3	N	-0-				17
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	483	1	444	3	N	-0-				17
06	990 N	872	-0-	-118	-0-	467	1	405	3	N	-0-				17

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11125		- 11562			
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	384	1	1636	3	N	3				91
02	1764 N	1033	-0-	-731	-0-	347	1	686	3	N	-0-				91
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	384	1	1897	3	N	-0-				91
04	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	372	1	1573	3	N	-0-				91
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	384	1	1302	3	N	-0-				91
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	372	1	1583	3	N	-0-				91

MEEK 68		WELL #: 6805P		RRCID -> 200249		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11410		- 11540			
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	384	1	725	3	N	7				39
02	1036 N	671	-0-	-365	-0-	347	1	323	3	N	1				40
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	384	1	785	3	N	15				55
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	740	3	N	5				60
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	384	1	654	3	N	11				71
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	372	1	592	3	N	5				76

TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375		- 11516			
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	-0-				190
02	1596 N	479	-0-	-1117	-0-	347	1	132	3	N	-0-				190
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	384	1	1407	3	N	-0-				190
04	1650 N	372	-0-	-1278	-0-	372	1			N	-0-				190
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	1			N	-0-				190
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				190

HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11289		- 11785			
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	483	1	1744	3	N	47				204
02	1792 N	1499	-0-	-293	-0-	435	1	1064	3	N	-0-	57	1		147
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	483	1	1663	3	N	-0-				147
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	467	1	1565	3	N	-0-				147
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	483	1	1714	3	N	-0-				147
*06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	467	1	1711	3	N	5				152

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

 CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

 CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	405	1	792	3	N	-0-					39
02		1064 N	908	-0-	-156	-0-	365	1	543	3	N	-0-					39
03		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	405	1	682	3	N	-0-					39
04		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	392	1	720	3	N	-0-					39
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	405	1	703	3	N	-0-					39
*06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	392	1	673	3	N	-0-					39

 CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

 CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11369 -	11477	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	

HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11198 -	11550	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	

VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11233 -	11841	
01	713 N	697	-0-	-16	-0-	384	1	313	3	N	-0-	90	
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	347	1	278	3	N	-0-	90	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	445	3	N	-0-	90	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	372	1	318	3	N	-0-	90	
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	384	1	394	3	N	-0-	90	
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	372	1	504	3	N	-0-	90	

TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11154 -	11668	
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	924	3	N	-0-	220	
02	1260 N	455	-0-	-805	-0-	347	1	108	3	N	-0-	220	
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	384	1	1269	3	N	-0-	220	
04	1260 N	372	-0-	-888	-0-	372	1			N	-0-	220	
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	1			N	-0-	220	
*06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	220	

TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11300 -	11490	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11171 -	11526	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	

TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11329 -	11506	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11243 - 11473	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-	77	
02	644 N	258	-0-	-386	-0-	258	3		N	-0-	77	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-	77	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-	77	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-	77	
*06	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	3		N	-0-	77	

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11167 - 11578	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
*06	14B2 EXT	2683	-0-	2683	2683	372	1	2311	3	N	-0-	84

PEARSON		WELL #:		5502P	RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 - 11511	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19												

CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 - 11244	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARR 13		WELL #:		1311P	RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 - 11668	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019 - P/A 04/11/19												

CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215 - 11608	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570						
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	384	1	835	3	N	20				90
						22	9								
02	1092 N	779	-0-	-313	-0-	347	1	432	3	N	-0-				90
03	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	384	1	696	3	N	-0-				90
04	1200 N	1015	-0-	-185	-0-	372	1	643	3	N	-0-				90
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-				90
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	678	3	N	-0-				90

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637						
01	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	384	1	869	3	N	-0-				74
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	347	1	1174	3	N	-0-				74
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1596	3	N	-0-				74
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	372	1	1369	3	N	-0-				74
05	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	384	1	1194	3	N	-0-				74
06	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	372	1	1341	3	N	-0-				74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604					
01	961 N	402	-0-	-559	-0-	384	1	18	3	N	-0-		55
02	672 N	347	-0-	-325	-0-	347	1			N	-0-		55
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	384	1	17	3	N	-0-		55
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	372	1	27	3	N	-0-		55
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-		55
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	372	1	157	3	N	-0-		55

NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185					
01	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	483	1	1032	3	N	6		113
02	1400 N	767	-0-	-633	-0-	435	1	330	3	N	2		115
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	5		120
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	467	1	1103	3	N	4		124
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	483	1	1091	3	N	3		127
06	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	467	1	1040	3	N	8		135

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683					
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	384	1	1505	3	N	-0-		48
02	1708 N	1170	-0-	-538	-0-	347	1	823	3	N	-0-		48
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	384	1	1757	3	N	-0-		48
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1528	3	N	-0-		48
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	384	1	1668	3	N	-0-		48
*06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	372	1	2104	3	N	-0-		48

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FILLINGMIM		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	384	1	1791	3	N	-0-				109
02	1316	N	963	-0-	-353	-0-	347	1	616	3	N	-0-				109
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	384	1	977	3	N	-0-				109
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	372	1	1114	3	N	-0-				109
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1181	3	N	-0-				109
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	372	1	1080	3	N	-0-				109

HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442							
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	384	1	743	3	N	-0-				27
02	1036	N	735	-0-	-301	-0-	347	1	388	3	N	-0-				27
03	1147	N	969	-0-	-178	-0-	384	1	585	3	N	-0-				27
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	-0-				27
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	384	1	709	3	N	-0-				27
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	683	3	N	-0-				27

DIXON		WELL #: 5605P		RRCID -> 204779		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 14		WELL #: 1406P		RRCID -> 204797		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

CARR 13		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628							
01	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	405	1	1559	3	N	-0-				60
02	1960	N	838	-0-	-1122	-0-	365	1	473	3	N	-0-				60
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	405	1	2516	3	N	-0-				60
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	392	1	1623	3	N	1				61
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	405	1	1516	3	N	-0-				61
06	2130	N	1733	-0-	-397	-0-	392	1	1341	3	N	-0-				61

FILLINGMIM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440							
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	384	1	663	3	N	-0-				30
02	980	N	734	-0-	-246	-0-	347	1	387	3	N	-0-				30
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	384	1	653	3	N	-0-				30
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	372	1	510	3	N	-0-				30
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	384	1	435	3	N	-0-				30
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	372	1	447	3	N	-0-				30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEEK 70		WELL #:		7010P	RRCID ->	205620	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	10952 - 11520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #:		4207P	RRCID ->	205621	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	11304 - 11626				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND -C-		WELL #:		5710P	RRCID ->	205664	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11125 - 11750				
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33
02	924 N	596	-0-	-328	-0-	435	1	161	3	N	-0-					33
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	483	1	414	3	N	-0-					33
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	467	1	482	3	N	-0-					33
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	483	1	424	3	N	-0-					33
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	467	1	365	3	N	-0-					33

KEETON		WELL #:		5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11353 - 11600				
01	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	483	1	813	3	N	-0-					180
02	1148 N	763	-0-	-385	-0-	435	1	328	3	N	-0-					180
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	483	1	971	3	N	-0-					180
04	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	467	1	663	3	N	-0-					180
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	483	1	697	3	N	3					183
06	1410 N	1173	-0-	-237	-0-	467	1	706	3	N	-0-					183

DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11281 - 11562				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11358 - 11625				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11065 - 11626	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11057 - 11702	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10912 - 11514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11430 - 11720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11363 - 11716	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

VANDIVER		WELL #:		5408P	RRCID ->	207607	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11209 - 11710	
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	384	1	757	3	N	1		49
02	1148 N	517	-0-	-631	-0-	347	1	164	3	N	5		54
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	384	1	995	3	N	7		61
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	372	1	806	3	N	3		64
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	384	1	839	3	N	17		81
06	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	372	1	754	3	N	5		86

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019 - P/A 06/27/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209105	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11775	PERF.10971	- 11604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018								

TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 209108	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11388	- 11724
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018								

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11341	- 11664
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11157	- 11512
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DIXON		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11219	- 11591
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10986	- 11578
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

 NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

 VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLAND C		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
WELL #:		RRCID -> 209145			COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 12023	PERF.11492	- 11791						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018														

MEEK 68		WELL #: 6811 P			RRCID -> 209310	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11375	- 11718					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019 - P/A 06/07/19														

CARR 14		WELL #:			RRCID -> 209391	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11344	- 11593					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014														

TEAS 42		WELL #: 4203 P			RRCID -> 209392	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11324	- 11614					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WILLIS A		WELL #: 4407 P			RRCID -> 209394	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11240	- 11512					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P			RRCID -> 209396	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 11893	PERF.11381	- 11718					
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	384	1	625	3	N	-0-			24
02	1148 N	592	-0-	-556	-0-	347	1	245	3	N	-0-			24
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	915	3	N	8			32
						9	9							
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	372	1	719	3	N	-0-			32
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	384	1	623	3	N	-0-			32
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	372	1	597	3	N	-0-			32

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

 CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

 HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

 TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	405	1	757	3	N	-0-					38
02	1232 N	674	-0-	-558	-0-	365	1	309	3	N	-0-					38
03	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	405	1	665	3	N	-0-					38
04	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	392	1	691	3	N	-0-					38
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	405	1	697	3	N	-0-					38
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	392	1	667	3	N	-0-					38

KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID -> 212047		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455								
01	14B2 EXT	3232	-0-	3232	3232	3226	3	6	9	N	5					5
02	14B2 EXT	616	-0-	616	3848	616	3			N	-0-					5
03	14B2 EXT	1652	-0-	1652	5500	1652	3			N	-0-					5
04	6531 X	1031	-0-	-5500	-0-	1031	3			N	-0-					5
05	1550 X	947	-0-	-603	-0-	947	3			N	-0-					5
06	1500 X	840	-0-	-660	-0-	840	3			N	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	384	1	1532	3	N	12	187	1			67
						13	9									
02	1764 N	781	-0-	-983	-0-	347	1	433	3	N	1					68
						1	9									
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	384	1	2044	3	N	22					90
						24	9									
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	372	1	1763	3	N	8					98
						9	9									
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	384	1	1756	3	N	12					110
						13	9									
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	372	1	1706	3	N	5	1	1			114
						6	9									

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050	- 11533
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981	- 11519
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B-		WELL #:		4327 P	RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.11064	- 11548
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11466	- 11743
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271	- 11564
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922	- 11537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #:		6804P	RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11367 - 11496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19														

HOLLAND -C-		WELL #:			RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11434 - 11793		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018														

KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11310 - 11624		
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	483 1	748 3	N	18					71
02	1316 N	627	-0-	-689	-0-	435 1	190 3	N	2	15	1			58
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	483 1	1192 3	N	7					65
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	467 1	886 3	N	5					70
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	483 1	886 3	N	-0-					70
*06	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	467 1	849 3	N	1					71

DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11222 - 11675		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WILLIS		WELL #:		4424P	RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11263 - 11543		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WILLIS		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11203 - 11582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	384	1	760	3	N	4		132
02	1064 N	539	-0-	-525	-0-	347	1	189	3	N	3		135
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1156	3	N	17		152
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	3		155
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	384	1	854	3	N	17		172
06	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	372	1	828	3	N	5		177

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11414 - 11739			
01	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	384	1	1481	3	N	10		138
02	1960 N	835	-0-	-1125	-0-	347	1	484	3	N	4		142
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1871	3	N	12		154
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1589	3	N	14		168
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	384	1	1730	3	N	7		175
06	2190 N	2026	-0-	-164	-0-	372	1	1654	3	N	-0-		175

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID -> 218923		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11100 - 11522			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #: 4122P		RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11207 - 11536			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19													

BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11055 - 11558			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1328P	RRCID ->	219048	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11315 - 11639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARR 55		WELL #:		5532P	RRCID ->	219049	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11110 - 11542		
01		2015 N	384	-0-	-1631	-0-	384	1	N	-0-		65	
02		476 N	347	-0-	-129	-0-	347	1	N	-0-	12 1	53	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		53	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		53	
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		53	
*06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		53	

CARR 13		WELL #:		1327P	RRCID ->	219050	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11341 - 11673		
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-		-0-	
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1	N	-0-		-0-	
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-		-0-	
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1	N	-0-		-0-	
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-		-0-	
*06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1	N	-0-		-0-	

CARR		WELL #:		5401	RRCID ->	219374	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	14324	PERF. 4700 - 6890		
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	

BOURASSA C		WELL #:		4322P	RRCID ->	219943	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11210 - 11597		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	

BROTHERTON		WELL #:		7004P	RRCID ->	219944	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10914 - 11414		
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		42	
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-		42	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		42	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		42	
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		42	
*06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		42	

CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10920 - 11557		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-				59
02	1288 N	962	-0-	-326	-0-	347	1	615	3	N	-0-				59
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1779	3	N	-0-				59
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1732	3	N	-0-				59
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1490	3	N	-0-				59
06	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	372	1	1404	3	N	-0-				59

 CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

 CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157

 HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

 HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #:		6809 P	RRCID ->	219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11125 - 11613		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	384 1	966 3	N	-0-				144
02		1232 N	931	-0-	-301	-0-	347 1	584 3	N	-0-				144
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	384 1	952 3	N	-0-				144
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	372 1	985 3	N	-0-				144
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	384 1	955 3	N	-0-				144
06		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	372 1	884 3	N	-0-				144

PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11098 - 11565		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019														

PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11083 - 11518		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019														

TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11261 - 11626		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	11291 - 11644		
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	384 1	1179 3	N	-0-				160
02		1232 N	707	-0-	-525	-0-	347 1	360 3	N	-0-				160
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	384 1	1291 3	N	-0-				160
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	372 1	1190 3	N	-0-				160
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	384 1	1231 3	N	-0-				160
*06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	372 1	1170 3	N	-0-				160

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11189 - 11589		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	384	1	861	3	N	-0-	128
02	1176 N	450	-0-	-726	-0-	347	1	103	3	N	-0-	128
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-	128
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	372	1	844	3	N	-0-	128
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	384	1	1064	3	N	-0-	128
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	372	1	1373	3	N	-0-	128

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498	
01	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	384	1	922	3	N	-0-	195
02	1792 N	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-	195
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	195
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	195
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

WILLIS		WELL #:		4420P	RRCID ->	219976	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11179 - 11519	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440 - 11764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016 - 11488	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	1280	3	N	14	1	1	107
02	1344 N	627	-0-	-717	-0-	347 1	1 9	279	3	N	1			108
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	384 24	1 9	1573	3	N	22			130
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	372 6	1 9	1277	3	N	5			135
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	384 14	1 9	1198	3	N	13			148
*06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	372 8	1 9	1175	3	N	7			155

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11250 - 11593				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11238 - 11556				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11345 - 11516				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11354 - 11492				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099													
MEADOWS "A"			WELL #:		4321P	RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11162 - 11560						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43			WELL #:		4326P	RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11049 - 11560						
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					160
02		1120 N	663	-0-	-457	-0-	-0-	347	1	316	3	N	-0-					160
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1274	3	N	-0-					160
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	3	N	-0-					160
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1105	3	N	-0-					160
06		1500 N	1362	-0-	-138	-0-	-0-	372	1	990	3	N	-0-					160

WILLIS "A"			WELL #:		4423P	RRCID ->	220618	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11244 - 11599						
01		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	384	1	679	3	N	13	197	1			47
02		980 N	559	-0-	-421	-0-	-0-	347	1	212	3	N	-0-					47
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	821	3	N	10					57
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	684	3	N	3					60
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	673	3	N	7					67
06		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	-0-	372	1	686	3	N	6					73

HOLLAND -C-			WELL #:		5732P	RRCID ->	220621	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11285 - 11722						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY			WELL #:		4128P	RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11064 - 11562						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13			WELL #:		1331P	RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11393 - 11720						
01		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	-0-	405	1	805	3	N	-0-					47
02		1176 N	672	-0-	-504	-0-	-0-	365	1	307	3	N	-0-					47
03		1271 N	405	-0-	-866	-0-	-0-	405	1			N	-0-					47
04		1170 N	856	-0-	-314	-0-	-0-	392	1	464	3	N	-0-					47
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	-0-					47
*06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	696	3	N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR-PEARSON 55		WELL #: 5527P		RRCID -> 220630		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665								
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	483	1	1343	3	N	14					162
						15	9									
02	1232 N	1059	-0-	-173	-0-	435	1	624	3	N	-0-					162
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	3	N	12					174
						13	9									
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	467	1	942	3	N	3					177
						3	9									
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	483	1	1086	3	N	-0-					177
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	467	1	1058	3	N	5					182
						6	9									

HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693								
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	483	1	216	3	N	-0-					37
02	700 N	578	-0-	-122	-0-	435	1	143	3	N	-0-					37
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	483	1	200	3	N	-0-					37
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	467	1	200	3	N	-0-					37
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	483	1	162	3	N	-0-					37
06	660 N	508	-0-	-152	-0-	467	1	41	3	N	-0-					37

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FILLINGIM		WELL #: 4020P		RRCID -> 220671		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	384	1	1317	3	N	17				142
02	1624 N	1063	-0-	-561	-0-	347	1	692	3	N	22				164
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	27				191
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	372	1	1414	3	N	30				221
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	384	1	1333	3	N	33	191	1		63
06	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	372	1	1280	3	N	23				86

VANDIVER		WELL #: 5418P		RRCID -> 223086		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595							
01	868 N	384	-0-	-484	-0-	384	1			N	-0-				156
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-				156
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-				156
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	372	1	86	3	N	-0-				156
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	384	1	35	3	N	-0-				156
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				156

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669							
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-				143
02	1092 N	368	-0-	-724	-0-	368	3			N	-0-				143
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-				143
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-				143
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2				145
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-				145

HOLLAND C		WELL #: 5717P		RRCID -> 223091		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019 - P/A 04/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 13		WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11317 - 11629			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	405	-0-	-1207	-0-	405	1				N	-0-			35
02	1288 N	365	-0-	-923	-0-	365	1				N	-0-			35
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	405	1	534	3		N	-0-			35
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	392	1	657	3		N	-0-			35
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	405	1	317	3		N	-0-			35
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	849	3		N	-0-			35

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11268 - 11569			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014															

HOLLAND C		WELL #:		5730P	RRCID ->	223169	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	11177 - 11611			
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	483	1	3481	3		N	11			181
02	3024 X	1445	-0-	-1579	-0-	435	1	1006	3		N	4			185
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	483	1	3464	3		N	-0-			185
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	467	1	3836	3		N	20			205
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	483	1	3255	3		N	-0-			205
*06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	467	1	3795	3		N	-0-			205

TEAS 43		WELL #:		4331P	RRCID ->	223172	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11221 - 11490			
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1395	3		N	-0-			238
02	1596 N	747	-0-	-849	-0-	347	1	400	3		N	-0-			238
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	384	1	1560	3		N	1			239
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	372	1	1344	3		N	-0-			239
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3		N	-0-			239
*06	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	372	1	1230	3		N	-0-			239

TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11070 - 11520			
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3		N	-0-			203
02	1372 N	671	-0-	-701	-0-	347	1	324	3		N	-0-			203
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3		N	-0-			203
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	372	1	1057	3		N	29			232
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1007	3		N	16			248
06	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	372	1	973	3		N	1			249

HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11111 - 11519			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	483 1	676 3	N	-0-			20
02		924 N	849	-0-	-75	-0-	435 1	414 3	N	-0-			20
03		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	483 1	616 3	N	-0-			20
04		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	467 1	550 3	N	-0-			20
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	483 1	612 3	N	-0-			20
*06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	467 1	628 3	N	-0-			20

 CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

 HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	483 1	560 3	N	-0-			117
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	435 1	190 3	N	-0-			117
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	483 1	676 3	N	-0-			117
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	467 1	561 3	N	-0-			117
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	483 1	549 3	N	-0-			117
06	1110	N	951	-0-	-159	-0-	467 1	484 3	N	-0-			117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	405 1	1115 3	N	3		105
02	1400 N	716	-0-	-684	-0-	365 3	349 3	N	2	12 1	95
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	405 1	1301 3	N	-0-		95
04	1470 N	671	-0-	-799	-0-	392 1	279 3	N	-0-		95
05	806 N	405	-0-	-401	-0-	405 1		N	-0-		95
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		95

MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493		
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	384 1	425 3	N	-0-		33
02	728 N	617	-0-	-111	-0-	347 1	270 3	N	-0-		33
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	384 1	299 3	N	-0-		33
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	372 1	385 3	N	-0-		33
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	384 1	383 3	N	-0-		33
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	372 1	374 3	N	-0-		33

HOLLAND C		WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640		
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	483 1	1101 3	N	-0-		66
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	435 1	858 3	N	-0-		66
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	483 1	651 3	N	-0-		66
04	1500 N	1031	-0-	-469	-0-	467 1	564 3	N	-0-		66
05	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	483 1	582 3	N	-0-		66
06	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	467 1	559 3	N	-0-		66

BROTHERTON		WELL #: 7011P		RRCID -> 224395		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR-MUSE 55		WELL #: 5519P		RRCID -> 224396		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

WILLIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224637		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11123	- 11594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	483	1	1463	3	N	-0-			164
02	1596 N	1010	-0-	-586	-0-	435	1	575	3	N	-0-	2	1	162
03	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	483	1	1164	3	N	-0-			162
04	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	467	1	1353	3	N	-0-			162
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	483	1	1516	3	N	-0-			162
*06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	467	1	1444	3	N	-0-			162

MEEK 68		WELL #:		6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11387	- 11526
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:		5523P	RRCID ->	225166	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11079	- 11568
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEETON		WELL #:		5609P	RRCID ->	225505	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284	- 11648
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON		WELL #:		5629P	RRCID ->	225520	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11308	- 11727
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	384	1	842	3	N	-0-	65
02	1120 N	868	-0-	-252	-0-	347	1	521	3	N	-0-	65
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	384	1	824	3	N	-0-	65
04	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	372	1	777	3	N	-0-	65
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	797	3	N	-0-	65
06	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	372	1	769	3	N	-0-	65

TEAS 42		WELL #:		4221P	RRCID ->	225525	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11808	PERF.11318	- 11636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FILLINGIM		WELL #:		4022P	RRCID ->	225550	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11400	- 11679
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11189	- 11526						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 228014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11248		- 11541		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014																

MEEK 70		WELL #:		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13051		PERF.10998		- 12826				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

DIXON		WELL #:		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11823		PERF.11355		- 11744				
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	384	1	1247	3	N	-0-				122
02	1512	N	1184	-0-	-328	-0-	347	1	836	3	N	1				123
							1	9								
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	384	1	1236	3	N	-0-				123
04	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	372	1	1015	3	N	-0-				123
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-				123
06	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	372	1	978	3	N	-0-				123

FILLINGIM		WELL #:		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11387		- 11572				
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	384	1	304	3	N	-0-				18
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	347	1	180	3	N	-0-				18
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	384	1	330	3	N	-0-				18
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	372	1	282	3	N	-0-				18
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	384	1	259	3	N	-0-				18
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	372	1	327	3	N	-0-				18

FILLINGIM		WELL #:		RRCID -> 228053		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11401		- 11582				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640								
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	670	3	13	9	N	12					88
02	644 N	480	-0-	-164	-0-	469	3	11	9	N	10	6	1			92
03	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					92
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	631	3	7	9	N	6					98
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					98
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					98

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502								
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	384	1	957	3	N	8					45
02	1204 N	588	-0-	-616	-0-	347	1	235	3	N	5					50
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1174	3	N	10					60
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	372	1	965	3	N	2					62
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	384	1	934	3	N	10					72
06	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	372	1	880	3	N	5					77

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID -> 228061		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614					
01	14B2 EXT	667	-0-	667	-0-	667	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	675	-0-	675	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	814	-0-	814	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
04	2782 X	626	-0-	-2156	-0-	626	3			N	-0-			-0-
05	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-			-0-
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556					
01	1147 N	971	-0-	-176	-0-	384	1	587	3	N	-0-			111
02	1036 N	774	-0-	-262	-0-	347	1	427	3	N	-0-			111
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	N	-0-	7		118
						8	9							
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	786	3	N	-0-	5		123
						6	9							
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	384	1	716	3	N	-0-			123
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	372	1	677	3	N	-0-			123

VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	10895	-	11500
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11146	-	11716
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	384	1	526	3	N	-0-		71
02	784 N	458	-0-	-326	-0-	347	1	111	3	N	-0-		71
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	384	1	462	3	N	-0-		71
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	372	1	532	3	N	-0-		71
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	384	1	520	3	N	-0-		71
06	810 N	644	-0-	-166	-0-	372	1	272	3	N	-0-		71

HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11051	-	11488
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11163	-	11504
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10885	-	12600
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 4606P		RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10877	-	12620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	11067	-	11704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11236 - 11588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	384	1	865	3	N	-0-			80
02	784 N	551	-0-	-233	-0-	347	1	204	3	N	-0-			80
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-			80
04	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	372	1	692	3	N	10			90
						11	9							
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1073	3	N	5			95
						6	9							
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	372	1	807	3	N	-0-			95

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10883 - 11507				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11259 - 11611				
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	483	1	1189	3	N	7			237
						8	9							
02	1484 N	987	-0-	-497	-0-	435	1	550	3	N	2			239
						2	9							
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	483	1	1386	3	N	6			245
						7	9							
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	467	1	1203	3	N	-0-			245
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	483	1	1200	3	N	14			259
						15	9							
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	467	1	1157	3	N	17			276
						19	9							

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10930 - 12628				
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	9	N	15			111
02	1120 N	295	-0-	-825	-0-	285	3	10	9	N	9			120
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			120
04	1200 N	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-			120
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			120
06	1410 N	836	-0-	-574	-0-	836	3			N	-0-			120

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586				
01	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	384	1	1038	3	N	2			97
						2	9							
02	1288 N	787	-0-	-501	-0-	347	1	440	3	N	-0-			97
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	-0-			97
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1133	3	N	1			98
						1	9							
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	384	1	457	3	N	7			105
						8	9							
06	1590 N	372	-0-	-1218	-0-	372	1			N	-0-			105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					178
02	1484 N	747	-0-	-737	-0-	347	1	400	3	N	-0-					178
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	384	1	1327	3	N	-0-					178
04	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	372	1	1159	3	N	5					183
						6	9									
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	384	1	1109	3	N	-0-					183
06	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	372	1	1059	3	N	-0-					183
TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491							
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1404	3	N	5					143
						6	9									
02	1848 N	780	-0-	-1068	-0-	347	1	433	3	N	-0-					143
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1410	3	N	-0-					143
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	372	1	1316	3	N	-0-					143
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	384	1	1313	3	N	-0-					143
06	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	372	1	1157	3	N	-0-					143
GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10928 - 12620
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

GRAHAM		WELL #:		4623P	RRCID ->	237162	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10911 - 12337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #:		4610P	RRCID ->	237174	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.	11693 - 12603
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

KEETON		WELL #:		5626P	RRCID ->	237454	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11331 - 11601
01	1054 N	734	-0-	-320	-0-	483	1	251 3	N	-0-		141
02	924 N	435	-0-	-489	-0-	435	1		N	-0-		141
03	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483	1		N	-0-		141
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	1		N	-0-		141
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	1		N	-0-		141
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	1		N	-0-		141

GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10901 - 12620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	11435 - 11790
01	2294 N	1873	-0-	-421	-0-	483	1	1379 3	N	10		74
02	1960 N	889	-0-	-1071	-0-	435	1	451 3	N	3		77
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	483	1	1783 3	N	-0-		77
04	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	467	1	1266 3	N	3		80
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	483	1	1172 3	N	1		81
06	2190 N	1504	-0-	-686	-0-	467	1	1037 3	N	-0-		81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096	- 11780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	483 1	767 3	N	-0-					114
02	784 N	690	-0-	-94	-0-	435 1	255 3	N	-0-					114
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	483 1	729 3	N	-0-					114
04	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	467 1	540 3	N	-0-					114
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	483 1	457 3	N	-0-					114
*06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	467 1	431 3	N	-0-					114

GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946	- 12427		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10897	- 12603		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11246	- 11347		
01	2201 N	861	-0-	-1340	-0-	405 1	456 3	N	-0-					200
02	1904 N	556	-0-	-1348	-0-	365 1	191 3	N	-0-	24	1			176
03	2232 N	1124	-0-	-1108	-0-	405 1	719 3	N	-0-					176
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	392 1	471 3	N	-0-					178
						2 9								
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-					178
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-					178

MEADOWS		WELL #:			RRCID ->	245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11261	- 11629		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50

HOLLAND C		WELL #:		5722 P	RRCID ->	245396	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11167	- 11655		
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	483 1	778 3	N	-0-					74
02	952 N	625	-0-	-327	-0-	435 1	190 3	N	-0-					74
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	483 1	846 3	N	-0-					74
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	467 1	778 3	N	-0-					74
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	483 1	786 3	N	-0-					74
06	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	467 1	623 3	N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11303 - 12022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	-0-		17
02	1540 X	1392	-0-	-148	-0-	347	1	1045	3	N	-0-		17
03	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1481	3	N	8		25
04	1770 X	1421	-0-	-349	-0-	372	1	1041	3	N	7		32
05	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	384	1	956	3	N	-0-		32
06	1800 N	1309	-0-	-491	-0-	372	1	930	3	N	6		38
						7	9						

HEFLEY		WELL #: 4129P		RRCID -> 246208		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11202 - 11508			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11091 - 11692			
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2270	3	N	-0-		230
02	1540 X	1089	-0-	-451	-0-	347	1	742	3	N	-0-	57 1	173
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	384	1	3140	3	N	-0-		173
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	372	1	2495	3	N	-0-		173
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	384	1	2135	3	N	-0-		173
*06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	372	1	2130	3	N	-0-		173

GRAHAM		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10837 - 12804			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEAS 43		WELL #: 4324P		RRCID -> 251208		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11228 - 11563			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #: 4118P		RRCID -> 251211		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11043 - 11532			
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1661	3	N	13		139
02	1708 N	814	-0-	-894	-0-	347	1	464	3	N	3		142
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	384	1	1868	3	N	10		152
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	372	1	1756	3	N	3		155
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	384	1	1708	3	N	14		169
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	372	1	1590	3	N	2		171
						2	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11165 - 11460						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HOLLAND C		WELL #: 5729P		RRCID -> 251221		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11215 - 11816						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019 - P/A 04/04/19																

KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11259 - 11620						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10993 - 11383						
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	384	1	130	3	N	-0-					129
02	504 N	402	-0-	-102	-0-	347	1	55	3	N	-0-					129
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	384	1	30	3	N	-0-					129
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	372	1	63	3	N	-0-					129
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	384	1	114	3	N	-0-					129
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	174	1	114	3	N	-0-					129

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13121		PERF.10904 - 12639						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11166 - 11586						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11302	- 11679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					16

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 3215	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 252735	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11209	- 11519		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25

GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 12930	PERF.10964	- 12806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11611	- 12673		
01	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	483 1	3357 3	N	17	105
02	3640 X	1342	-0-	-2298	-0-	435 1	905 3	N	2	107
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	483 1	4916 3	N	22	129
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	467 1	3471 3	N	6	135
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	483 1	3417 3	N	5	140
06	4620 X	3608	-0-	-1012	-0-	467 1	3137 3	N	4	144

HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 11872	PERF.11377	- 11488		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #:		5601P	RRCID ->	259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11369 - 11642	
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	483	1	1542	3	N	11	222
02	1876 N	901	-0-	-975	-0-	435	1	430	3	N	33 192 1	63
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	483	1	2005	3	N	8	71
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	467	1	1589	3	N	4	75
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	483	1	1599	3	N	-0-	75
06	2310 N	1997	-0-	-313	-0-	467	1	1524	3	N	5	80

NOAH		WELL #:		0816H	RRCID ->	264563	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11780 - 16155	
01	12245 X	10465	-0-	-1780	-0-	483	1	9869	3	N	103	285
02	10612 X	4218	-0-	-6394	-0-	435	1	3765	3	N	16	301
03	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	483	1	13178	3	N	103 196 1	208
04	10740 X	9896	-0-	-844	-0-	467	1	9353	3	N	69	277
05	10788 X	10023	-0-	-765	-0-	483	1	9433	3	N	97	374
06	13320 X	9586	-0-	-3734	-0-	467	1	9052	3	N	61 192 1	243

CARR 13		WELL #:		1306H	RRCID ->	264917	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11882 - 14044	
01	7533 X	5351	-0-	-2182	-0-	512	1	4754	3	N	77 189 1	250
02	6664 X	2654	-0-	-4010	-0-	463	1	2136	3	N	50	300
03	7378 X	6018	-0-	-1360	-0-	512	1	5423	3	N	75	375
04	7140 X	5932	-0-	-1208	-0-	496	1	5359	3	N	70	445
05	6820 X	6070	-0-	-750	-0-	512	1	5452	3	N	96 185 1	356
06	5820 X	5123	-0-	-697	-0-	496	1	4486	3	N	128	484

GRAHAM		WELL #:		4613H	RRCID ->	266676	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.13070 - 15604	
01	6169 X	5992	-0-	-177	-0-	1160	1	4729	3	N	94	347
02	5488 X	2838	-0-	-2650	-0-	1048	1	1746	3	N	40 192 1	195
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	1160	1	6539	3	N	57	252
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	1123	1	5034	3	N	58	310
05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1160	1	4962	3	N	69	379
06	7500 X	6263	-0-	-1237	-0-	1123	1	5072	3	N	62 185 1	256

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
MEEK 68 SL			WELL #: 6835H		RRCID -> 272894			COMPL. DATE 11/07/2013			TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEEK 68			WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896			COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201				
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	4974	1	9511	3	N	276	400	1	751
							304	9							
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	4493	1	3091	3	N	153	225	1	679
							168	9							
03	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	4974	1	11636	3	N	395	406	1	668
							435	9							
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	4813	1	9534	3	N	262	224	1	706
							288	9							
05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	4974	1	9412	3	N	264	406	1	564
							290	9							
*06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	4813	1	8227	3	N	226	27	1	763
							249	9							

MEEK 68 SL			WELL #: 6834H		RRCID -> 273965			COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DIXON			WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457				
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	880	1	10372	3	N	240	207	1	550
							264	9							
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	795	1	4118	3	N	99	34	1	615
							109	9							
03	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	880	1	14075	3	N	278	213	1	680
							306	9							
04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	852	1	10700	3	N	157	369	1	468
							173	9							
05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	880	1	11053	3	N	231	197	1	502
							254	9							
*06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	852	1	10392	3	N	204	209	1	497
							224	9							

NOAH SL			WELL #: 0819H		RRCID -> 276139			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350														

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640														

01	40580 X	40580	-0-	-0-	-0-	2814	1	36701	3	N	968	839	1	949
						1065	9							
02	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	2529	1	12633	3	N	407	645	1	711
						448	9							
03	49925 X	49925	-0-	-0-	-0-	2801	1	46075	3	N	954	645	1	1020
						1049	9							
04	37155 X	37155	-0-	-0-	-0-	2709	1	33603	3	N	766	870	1	916
						843	9							
05	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	2800	1	31607	3	N	898	1032	1	782
						988	9							
*06	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	2709	1	33201	3	N	748	636	1	894
						823	9							

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062														

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274														

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621														

01	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17082	3	448	9	N	407	391	1	529
02	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13373	3	486	9	N	442	425	1	546
03	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	22662	3	569	9	N	517	606	1	456
04	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	18104	3	365	9	N	332	583	1	205
05	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15296	3	351	9	N	319	209	1	315
*06	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	14722	3	354	9	N	322	212	1	425

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CARR 1357 EXL		WELL #:		1H	RRCID ->	283041	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	11984	PERF.12157 - 19687	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	30256 X	24138	-0-	-6118	-0-	23553	3	585	9	N	532	568 1	542
02	25116 X	14858	-0-	-10258	-0-	14658	3	200	9	N	182		724
03	27807 X	24432	-0-	-3375	-0-	23743	3	689	9	N	626	758 1	592
04	26910 X	23710	-0-	-3200	-0-	23248	3	462	9	N	420	561 1	451
05	25017 X	24119	-0-	-898	-0-	23611	3	508	9	N	462	374 1	539
06	23640 X	20910	-0-	-2730	-0-	20496	3	414	9	N	376	371 1	544

CARR 1357 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	283042	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.12292 - 19750	
01	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12221	3	994	9	N	904	771 1	649
02	12012 X	4767	-0-	-7245	-0-	4537	3	230	9	N	209	384 1	474
03	13361 X	11162	-0-	-2199	-0-	10528	3	634	9	N	576	577 1	473
04	12930 X	9920	-0-	-3010	-0-	9349	3	571	9	N	519	578 1	414
05	13361 X	10080	-0-	-3281	-0-	9549	3	531	9	N	483	387 1	510
06	12780 X	12382	-0-	-398	-0-	12002	3	380	9	N	345	385 1	470

DIXON 5554 XL		WELL #:		3H	RRCID ->	283044	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11658 - 19112	
01	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	46287	3	407	9	N	370	203 1	480
02	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16706	3	190	9	N	173	46 1	607
03	55221 X	55221	-0-	-0-	-0-	54868	3	353	9	N	321	583 1	345
04	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	42232	3	242	9	N	220	215 1	350
05	38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	38621	3	277	9	N	252	201 1	401
*06	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	36053	3	241	9	N	219	385 1	235

DIXON 5554 CXL		WELL #:		4H	RRCID ->	283045	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL	DEPTH	12059	PERF.12352 - 19817	
01	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	1364	1	29685	3	N	1663	1309 1	839
						1829	9						
02	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	1232	1	14553	3	N	336	284 1	891
						370	9						
03	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	1364	1	25632	3	N	885	646 1	1130
						974	9						
04	25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	1320	1	22918	3	N	697	1185 1	642
						767	9						
05	28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	1364	1	26720	3	N	742	768 1	616
						816	9						
*06	26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	1320	1	24579	3	N	797	613 1	800
						877	9						

DIXON 5554 CXL		WELL #:		6H	RRCID ->	283335	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL	DEPTH	11799	PERF.11888 - 19383	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON 5554 CXL		WELL #:		5H	RRCID ->	283872	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	11523	PERF.11770 - 19039	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

01		28272 X	25672	-0-	-2600	-0-	24846 3	826 9	N	751	528 1			473
02		25536 X	19087	-0-	-6449	-0-	18545 3	542 9	N	493	517 1			449
03		27435 X	23860	-0-	-3575	-0-	23115 3	745 9	N	677	890 1			236
04		26550 X	23087	-0-	-3463	-0-	22352 3	735 9	N	668	697 1			207
05		27435 X	24501	-0-	-2934	-0-	23667 3	834 9	N	758	704 1			261
06		24840 X	21754	-0-	-3086	-0-	21028 3	726 9	N	660	706 1			215

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820														
01		32984 X	29276	-0-	-3708	-0-	28379 3	897 9	N	815	897 1			352
02		29792 X	25273	-0-	-4519	-0-	24372 3	901 9	N	819	890 1			281
03		32488 X	27538	-0-	-4950	-0-	26621 3	917 9	N	834	902 1			213
04		30750 X	26481	-0-	-4269	-0-	25634 3	847 9	N	770	713 1			270
05		30442 X	24379	-0-	-6063	-0-	23434 3	945 9	N	859	704 1			425
06		28320 X	23258	-0-	-5062	-0-	22468 3	790 9	N	718	730 1			413

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679														
01		39122 X	30354	-0-	-8768	-0-	1339 1	28160 3	N	777	918 1			540
							855 9							
02		27076 X	16194	-0-	-10882	-0-	1210 1	14564 3	N	382	535 1			387
							420 9							
03		29977 X	27815	-0-	-2162	-0-	1339 1	25770 3	N	642	361 1			668
							706 9							
04		29370 X	26383	-0-	-2987	-0-	1296 1	24394 3	N	630	890 1			408
							693 9							
05		30349 X	1434	-0-	-28915	-0-	1339 1	95 3	N	-0-				408
06		29370 X	1296	-0-	-28074	-0-	1296 1		N	-0-				408

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323														
01		15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	15222 3	510 9	N	464	348 1			490
02		12628 X	8391	-0-	-4237	-0-	7816 3	575 9	N	523	351 1	140 8		522
03		17019 X	16323	-0-	-696	-0-	16114 3	209 9	N	190	360 1			352
04		16470 X	16174	-0-	-296	-0-	15504 3	670 9	N	609	540 1			421
05		17019 X	15881	-0-	-1138	-0-	15402 3	479 9	N	435	365 1			491
06		15810 X	14859	-0-	-951	-0-	14466 3	393 9	N	357	539 1			309

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750														
01		65707 X	65707	-0-	-0-	-0-	63959 2	1748 9	N	1589	1278 1			599
02		43391 X	43391	-0-	-0-	-0-	42130 2	1261 9	N	1146	1086 1			659
03		63813 X	63813	-0-	-0-	-0-	62265 2	1548 9	N	1407	1282 1			784
04		59806 X	59806	-0-	-0-	-0-	2580 1	55536 3	N	1536	1300 1			1020
							1690 9							
05		62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	2666 1	58089 3	N	1395	1602 1			813
							1535 9							
*06		54452 X	54452	-0-	-0-	-0-	2580 1	50622 3	N	1136	1458 1			491
							1250 9							

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003														
01		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-			N	-0-				179
02		14392 X	4533	-0-	-9859	-0-	4371 3	162 9	N	147	175 1			151
03		15934 X	11341	-0-	-4593	-0-	11236 3	105 9	N	95				246
04		15420 X	11888	-0-	-3532	-0-	11805 3	83 9	N	75	170 1			151
05		13299 X	9839	-0-	-3460	-0-	9771 3	68 9	N	62				213
06		10980 X	9047	-0-	-1933	-0-	8989 3	58 9	N	53	169 1			97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099										
FRANCIS 5713 WXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285268	COMPL. DATE	01/07/2019	TOTAL DEPTH	11944	PERF.12342	- 18823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	21584	3	1486	9	N	1351	1242	1	478
02		25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	24791	3	1019	9	N	926	890	1	514
03		20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	18975	3	1443	9	N	1312	1285	1	541
04		17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	16859	3	1068	9	N	971	1075	1	437
05		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	18451	3	1048	9	N	953	1222	1	168
*06		18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	17116	3	983	9	N	894	723	1	339

CARR 1312 EXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12150	- 19410		
01		50437 X	26586	-0-	-23851	-0-	1339	1	24493	3	N	685	541	1	433
02		45556 X	29737	-0-	-15819	-0-	1210	1	27942	3	N	532	357	1	608
03		44826 X	26341	-0-	-18485	-0-	1339	1	24597	3	N	368	546	1	430
04		27660 X	23559	-0-	-4101	-0-	1296	1	21813	3	N	409	364	1	475
05		43962 X	43962	-0-	-0-	-0-	1339	1	41871	3	N	684	549	1	610
*06		42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	1296	1	40665	3	N	763	903	1	470
							839	9							

MEEK 5453 CXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12490	- 19645		
01		12152 X	10373	-0-	-1779	-0-	9834	3	539	9	N	490	191	1	484
02		10976 X	10309	-0-	-667	-0-	10030	3	279	9	N	254	388	1	350
03		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	10736	3	292	9	N	265	387	1	228
04		10500 X	10062	-0-	-438	-0-	9809	3	253	9	N	230	186	1	272
05		11408 X	9906	-0-	-1502	-0-	9635	3	271	9	N	246	186	1	332
06		11040 X	9950	-0-	-1090	-0-	9718	3	232	9	N	211	186	1	357

FRANCIS 5713 EXL				WELL #:	3H	RRCID ->	285791	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13207	- 21038		
01		71951 X	26334	-0-	-45617	-0-	26271	3	63	9	N	57			261
02		61684 X	-0-	-0-	-61684	-0-					N	-0-			261
03		53568 X	41351	-0-	-12217	-0-	41186	3	165	9	N	150	187	1	224
04		51840 X	42615	-0-	-9225	-0-	42509	3	106	9	N	96	189	1	131
05		31899 X	27454	-0-	-4445	-0-	27386	3	68	9	N	62			193
*06		42739 X	42739	-0-	-0-	-0-	42643	3	96	9	N	87			280

CARR 1357 WXL				WELL #:	5H	RRCID ->	285897	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13173	PERF.13424	- 20510		
01		59612 X	59612	-0-	-0-	-0-	59449	3	163	9	N	148			641
02		57327 X	57327	-0-	-0-	-0-	57261	3	66	9	N	60	190	1	511
03		52390 X	43873	-0-	-8517	-0-	43807	3	66	9	N	60			571
04		57690 X	41917	-0-	-15773	-0-	41900	3	17	9	N	15			586
05		63457 X	53910	-0-	-9547	-0-	53880	3	30	9	N	27			613
06		61410 X	42813	-0-	-18597	-0-	42805	3	8	9	N	7			620

FRANCIS 5713 WXL				WELL #:	2H	RRCID ->	286219	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11963	- 18682		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232															
01		12617 X	10914	-0-	-1703	-0-	10914	3		N	-0-			37	
02		11032 X	10196	-0-	-836	-0-	10196	3		N	-0-			37	
03		10850 X	8436	-0-	-2414	-0-	8436	3		N	-0-			37	
04		10560 X	9495	-0-	-1065	-0-	9495	3		N	-0-			37	
05		11284 X	9846	-0-	-1438	-0-	9846	3		N	-0-			37	
06		10920 X	10218	-0-	-702	-0-	10218	3		N	-0-			37	

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713															
01		24738 X	21942	-0-	-2796	-0-	21523	3	419	9	N	381	190	1	455
02		21420 X	13153	-0-	-8267	-0-	13153	3			N	-0-	381	1	74
03		24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	23689	3	388	9	N	353	186	1	241
04		26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	26666	3	251	9	N	228	188	1	281
05		21948 X	19604	-0-	-2344	-0-	19251	3	353	9	N	321	376	1	226
06		23310 X	18036	-0-	-5274	-0-	17796	3	240	9	N	218	189	1	255

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111															
01		62997 X	62997	-0-	-0-	-0-	62989	2	8	9	N	7			46
02		40285 X	40285	-0-	-0-	-0-	40050	2	235	9	N	214			260
03		61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	61166	2	9	9	N	8	176	1	92
04		55910 X	55910	-0-	-0-	-0-	55897	3	13	9	N	12			104
05		58704 X	58704	-0-	-0-	-0-	58659	3	45	9	N	41			145
06		60960 X	55196	-0-	-5764	-0-	55168	3	28	9	N	25			170

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711															
01		50375 X	40697	-0-	-9678	-0-	40512	3	185	9	N	168	175	1	182
02		39060 X	26141	-0-	-12919	-0-	26007	3	134	9	N	122	168	1	136
03		43245 X	37255	-0-	-5990	-0-	36985	3	270	9	N	245	171	1	210
04		41850 X	33178	-0-	-8672	-0-	33009	3	169	9	N	154	174	1	190
05		40796 X	36134	-0-	-4662	-0-	35974	3	160	9	N	145	173	1	162
*06		40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	40369	3	174	9	N	158	169	1	151

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570															
05		0 W	814	-0-	814	814	384	1	430	3	N	-0-			-0-
*06		0 W	774	-0-	774	1588	372	1	402	3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931								
FILLINGMIM		WELL #:		4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11380	- 11525
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
TESSON		WELL #:		1012	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11388	- 11495
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
02	79 N	-0-	79	-0-	-0-	79	2		N	-0-		328
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
04	88 N	-0-	88	-0-	-0-	88	2		N	-0-		328
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		328
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172	PERF.14748	- 14764
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14801	- 14833
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LOHBERGER UNIT		WELL #:			RRCID ->	079083	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	14740	PERF.14740	- 14526
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2018												

HUNTER 34		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.14480	- 14530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
HEFLEY				WELL #:	1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.	14444 - 14494			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
PURYEAR				WELL #:	1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.	19300 - 19763			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

HEFLEY				WELL #:	1	RRCID ->	045370	COMPL. DATE	01/14/1969	TOTAL DEPTH	20025	PERF.	19622 - 19895			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

HELTON, MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576 - 19910			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209												
ARDELL, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918 - 13964			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479			
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-		-0-			
02	5656 X	3916	-0-	-1740	-0-	3916	2			N	-0-		-0-			
03	6262 X	5061	-0-	-1201	-0-	5061	2			N	-0-		-0-			
04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-		-0-			
05	6262 X	3810	-0-	-2452	-0-	3810	2			N	-0-		-0-			
06	6060 X	4099	-0-	-1961	-0-	88	1	4011	2	N	-0-		-0-			

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	67 1	11535 2	2	N	2	2 8	-0-
02	10640 X	6320	-0-	-4320	-0-	19 1	6299 2	2	N	2	2 8	-0-
03	11780 X	10341	-0-	-1439	-0-	10338 2	3 9	N	3	1 1	2 8	-0-
04	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11469 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	11594 X	11590	-0-	-4	-0-	11588 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	11220 X	11080	-0-	-140	-0-	11079 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762												
01	8649 X	8480	-0-	-169	-0-	8479 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	7812 X	4065	-0-	-3747	-0-	4064 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	8649 X	7986	-0-	-663	-0-	7986 2		N	-0-			-0-
04	8370 X	8146	-0-	-224	-0-	8146 2		N	-0-			-0-
05	8494 X	8452	-0-	-42	-0-	8451 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	8220 X	6215	-0-	-2005	-0-	6214 2	1 9	N	1	1 8		-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674												
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 2		N	-0-			-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			77

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127												
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW)										CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
BROWN, -ET- -AL-																	
WELL #: 106										RRCID -> 078044							
COMPL. DATE 11/12/2014										TOTAL DEPTH 15340							
PERF.14941										- 14960							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE										WELL #: 1		RRCID -> 152090		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 20288		PERF.13840 - 13860	
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-		
02	1680 N	1403	-0-	-277	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-		
03	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-		
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-		
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-		
*06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-		

ZYBACH										WELL #: 2026		RRCID -> 176571		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14440 - 14462	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

FILLINGIM										WELL #: 1089		RRCID -> 211162		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 21625		PERF.15084 - 15250	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2021																			

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.										WELL #: 130528		RRCID -> 260638		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 4420 - 4750	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										WELL #: 875461		RRCID -> 064812		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14566 - 14577	
01	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					58		
02	7532 X	7465	-0-	-67	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					58		
03	8339 X	5303	-0-	-3036	-0-	-0-	5299	2		4 9	N	4					62		
04	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					62		
05	8339 X	5193	-0-	-3146	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					62		
06	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-	-0-					N	NO RPT					62		

HUNTER, MYRLE										WELL #: 1		RRCID -> 076514		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 14888		PERF.14656 - 14671	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BUFFALO WALLOW (MORROW)															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		11873 X	11773	-0-	-100	-0-	11773	2		N	-0-				-0-
02		10724 X	8050	-0-	-2674	-0-	8050	2		N	-0-				-0-
03		10974 X	10608	-0-	-366	-0-	10608	2		N	-0-				-0-
04		11490 X	11088	-0-	-402	-0-	11088	2		N	-0-				-0-
05		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT				-0-
06		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-				N	NO RPT				-0-

FILLINGIM															
WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518															

01		5173	3625	-0-	-1548	-0-	3625	2		N	-0-				-0-
02		1876	1418	-0-	-458	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
03		5771	3924	-0-	-1847	-0-	3924	2		N	-0-				-0-
04		4158	3084	-0-	-1074	-0-	3084	2		N	-0-				-0-
05		4153	3115	-0-	-1038	-0-	3115	2		N	-0-				-0-
*06		4478	3244	-0-	-1234	-0-	3244	2		N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314															

01		7068	7263	-0-	195	1014	7263	2		N	-0-				-0-
02		5796 #	3098	-0-	-2698	-0-	3015	2	83	9	N	75			75
03		6944 #	6552	-0-	-392	-0-	6552	2		N	-0-				75
04		6840	6365	-0-	-475	-0-	6365	2		N	-0-				75
*05		7068	5727	-0-	-1341	-0-	5727	2		N	-0-				75
06		6840	NO RPT	-0-	-6840	-0-				N	NO RPT				75

BULER (MISSISSIPPIAN)															
COURSON OIL & GAS, INC. 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534															

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BULER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
J-BREX COMPANY				427513										
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	202239	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9698 - 9712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MCLAIN, SAMUEL, -D-				WELL #:	1	RRCID ->	021942	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCARTOR				WELL #:	1	RRCID ->	080600	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9599 - 9614	
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2		N	-0-	3 5		63
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2		N	-0-			63
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2		N	-0-			63
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-			63
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	2		N	-0-			63
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1363	2	1 9	N	1			64
*05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		2353	2		N	-0-			64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)				13207 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452										
MCLAIN, GLEN				WELL #:	1 L	RRCID ->	032272	COMPL. DATE	07/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9476 - 9488	
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	3		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	3		N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3		N	-0-			-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)				13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
SMITH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282045	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
GRIFFIN, GLORIA				WELL #:	1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8501 - 8511	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706	
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3204	2	8 9	N	7		32
02	2632 X	2371	-0-	-261	-0-	2371	2		N	-0-		32
03	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2		N	-0-		32
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3811	2	6 9	N	5		37
*05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-		37
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT		37

BULER, SE. (LOWER MORROW)		WELL #:		13211 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395								
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10318	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)		WELL #:		13985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		877206								
BUSSARD-CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10782 - 10822	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		WELL #:		13987 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.10982 - 10992	
01	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2311	2	14 9	N	13		13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		13
04	3150 #	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-		13
05	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-				N	7		20
06	2250 #	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT		20

CNB (ATOKA)		WELL #:		14349 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084								
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #:		G 9	RRCID ->	147959	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9250 - 9990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	91 1	108 2	N	-0-		198
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	21 1	13 2	N	-0-		198
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	48 1	59 2	N	-0-		198
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47 1	53 2	N	-0-		198
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	52 1	98 2	N	-0-		198
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	61 1	97 2	N	-0-		198

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042			
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	325 1	543 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	793	-0-	-355	-0-	241 1	552 2	N	-0-		-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	447 1	1438 2	N	-0-		-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	446 1	1325 2	N	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	236 1	974 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	271 1	779 2	N	-0-		-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760			
LONGHOFER		WELL #: 1									
01	3161	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-		164
02	2898	2898	-0-	-0-	-0-	70 1	2814 2	N	13		177
						14 9					
03	3119	3119	-0-	-0-	-0-	24 1	3067 2	N	25		202
						28 9					
04	2927	2927	-0-	-0-	-0-	2891 2	36 9	N	33		235
05	2542	3191	-0-	649	-0-	3160 2	3160 3	N	28	184 1	79
						31 9					
*06	2962	2962	-0-	-0-	-0-	152 1	2810 2	N	-0-		79
						2810 3					

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342			
DICKINSON 471		WELL #: 3H									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570 PERF. 7280 - 8838	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	19

REMORA OPERATING, LLC		701613								
LONGHOFER		WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 9032 - 9036	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820 PERF. 7704 - 9669	
01	882 N	882	-0-	-0-		882 2		N	-0-	39
02	931 N	931	-0-	-0-		931 2		N	-0-	39
03	815 N	815	-0-	-0-		815 2		N	-0-	39
04	352 N	352	-0-	-0-		352 2		N	-0-	39
*05	803 N	803	-0-	-0-		800 2	3 9	N	3	42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	42

REMORA OPERATING, LLC		701613								
LONGHOFER		WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 9270 - 9292	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #:	8	RRCID ->	223904	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8753 - 8769	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8997 - 9009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648				
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-			-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-
06	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320				
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	845	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113				
HUMPHREYS		WELL #: 1038												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	668	-0-	668	-0-	668	2			N	-0-			11
05	14B2 EXT	903	-0-	903	-0-	1571	2			N	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1571				N	NO RPT			11

HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118				
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7 9	N	6					72
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4 9	N	4					76
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-					76
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-					76
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-					76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
JARVIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348				
01	T. A.	57	-0-	57	812	57	2			N	-0-				54
02	853 X	41	-0-	-812	-0-	41	2			N	-0-				54
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				54
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				54
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				54
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				54
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148				
01	3100 N	3432	-0-	332	748	3425	2	7	9	N	6				47
02	2800 N	3320	-0-	520	1268	3320	2			N	-0-				47
03	3598 X	2330	-0-	-1268	-0-	2324	2	6	9	N	5				52
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2				54
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1				55
*06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-				55
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206													
GARVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
CANADIAN, NE (DOUGLAS)		15214 400													
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929												
01	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18	177
02	2660 N	2121	-0-	-539	-0-	2121	2			N	-0-	177
03	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3037	2	39	9	N	35	212
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6	9	N	5	28
05	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7	35
*06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3	38

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901												
01	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	1186	2			N	-0-	170
02	1512 N	1332	-0-	-180	-0-	1332	2			N	-0-	170
03	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1504	2	37	9	N	34	204
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4	21
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	N	2	23
06	1500 N	1124	-0-	-376	-0-	1122	2	2	9	N	2	25

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913												
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	N	60	190
02	2240 N	869	-0-	-1371	-0-	869	2			N	-0-	190
03	2449 N	2222	-0-	-227	-0-	2205	2	17	9	N	15	14
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2	3	9	N	3	17
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-	17
*06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-	17

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898												
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-	-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID ->	059828	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6752 - 6858	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2952	2	13	9	N	12		139
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-		139
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21		160
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2809	2	4	9	N	4		164
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2772	2	10	9	N	9		173
06	1950 N	1341	-0-	-609	-0-	1340	2	1	9	N	1		174

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894	
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-		19
02	1932 N	989	-0-	-943	-0-	989	2			N	-0-		19
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2191	2	187	9	N	170	1	19
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2161	2	31	9	N	28		47
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-		47
06	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-		47

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046	
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-		-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	2			N	-0-		-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-

URSCHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2		N	-0-			25
02		1372 N	1000	-0-	-372	-0-	1000	2		N	-0-			25
03		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2		N	-0-			25
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			25
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			25
*06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932														
01		2769 N	2651	-0-	-118	-0-	31	1	2611	2	N	8		170
							9	9						
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1991	2	N	9		179
							10	9						
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	13		192
							14	9						
04		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	2	N	29	191 1	30
							32	9						
05		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	2	N	15		45
							17	9						
*06		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	8		53
							9	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965														
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			99
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			99
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			99
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			99
*05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			99
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045														
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02		420 N	152	-0-	-268	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
04		450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #: 1089		RRCID -> 053186		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NIX, DALE -J-		WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514			
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2	N	-0-		84
02	1512	N	1338	-0-	-174	-0-	1338 2	N	-0-		84
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496 2	N	-0-		84
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1436 2	N	11		95
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431 2	N	-0-		95
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318 2	N	-0-		95
FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720			
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		28
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509 2	N	-0-		28
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587 2	N	-0-		28
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564 2	N	-0-		28
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		28
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279 2	N	-0-		28
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766			
NIX		WELL #: 1082									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6641 - 6705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6596 - 6607	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6597 - 6659	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	11800 - 12044	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11926 - 11947	
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1 9	N	1			181
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3 9	N	3			184
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3 9	N	3			187
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			187
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2947	2	2 9	N	2			189
*06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7 9	N	6			195

FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11964 - 11984	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3 9	N	3			137
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3 9	N	3			140
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8 9	N	7			147
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			147
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3 9	N	3			150
*06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4 9	N	4			154

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11776 - 11960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	577	-0-	-515	-0-	577	2			N	-0-			-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
FRASS		WELL #:		3100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11699 - 11730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8			8
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			8
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	N	4			12
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			12
*05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KELLY		WELL #:		2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	11662 - 11686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1			18
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2			20
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2			22
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	N	8			30
*05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			30
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		WELLS, J. O.		040205										
		WELL #:		1095	RRCID ->	071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7554 - 7580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		1	RRCID ->	207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7469 - 7652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			3
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			3
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			3
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			3
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			3
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			3

WELLS, J. O.		WELL #:		2096	RRCID ->	207527	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7434 - 7495		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			48
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			48
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2			50
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			50
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-			50
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			50

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL											
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205																	
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ANDERSON RANCH 76										WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366			
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4				30			
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				30			
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1				31			
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7				38			
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				38			
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				38			
SANDERS 60										WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	97	-0-	97	-0-	97	2			N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
ANDERSON RANCH 108										WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620			
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	768	2	66	9	N	60	163	1		22			
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	768	2	51	9	N	46				68			
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	738	2	77	9	N	70	103	1		35			
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	725	2	61	9	N	55				90			
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	741	2	52	9	N	47	89	1		48			
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				48			
YARNOLD 113										WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
BCE-MACH III LLC										040209		WELL #: 1		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966	
ISAACS 207										WELL #: 1		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	391 3	2 9		N	2			94
02	420 N	301	-0-	-119	-0-	301 3			N	-0-			94
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	322 3			N	-0-			94
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	304 3			N	-0-			94
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3			N	-0-			94
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3			N	-0-			94

 ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045 2	9 9	Y		8			35
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y		-0-			35
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	Y		2			37
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037 2	6 9	Y		5			42
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093 2	2 9	Y		2			44
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100 2	3 9	Y		3			47

 MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7040 - 7136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74 1	753 2	Y	1		1		6
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1 9	568 2	Y	-0-				6
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67 1	808 2	Y	-0-		1		7
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	1 9	733 2	Y	-0-				7
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	72 1	747 2	Y	-0-				7
06	840 N	579	-0-	-261	-0-	74 1	507 2	Y	-0-				7
MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7047 - 7131			
01	T. A.	31	-0-	31	245	31 1		Y	-0-				5
02	273 X	28	-0-	-245	-0-	28 1		Y	-0-				5
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		Y	-0-				5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				5
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				5
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				5
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630		PERF. 7319 - 7436			
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142 2	6 9	N	5				18
02	1036 N	744	-0-	-292	-0-	740 2	4 9	N	4				22
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1200 2	36 9	N	33				55
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1145 2	37 9	N	34				89
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1181 2	9 9	N	8				97
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141 2	2 9	N	2				99
STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586		PERF. 7075 - 7334			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7285 - 7343			
01	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2270 2	70 9	N	64	190	1		24
02	2128 N	1665	-0-	-463	-0-	1658 2	7 9	N	6				30
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2353 2	77 9	N	70				100
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2284 2	47 9	N	43				143
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2369 2	46 9	N	42				185
06	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2221 2	41 9	N	37				222
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7008 - 7331			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
GAME		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		055539		04/19/1973		7310		6950 - 7038					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		2		055689		07/16/1973		7545		7131 - 7408					
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2				89
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				89
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-				89
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11				100
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	N	7				107
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				107

STUDER, J. C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		058143		12/11/1973		11310		6926 - 7140					
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1				18
02	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-				18
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				18
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4				22
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-				22
06	450 N	88	-0-	-362	-0-	88	2			N	-0-				22

SHALLER, FRANK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		058270		03/19/1973		7707		7300 - 7442					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1216		059471		09/05/1974		7500		6896 - 7105					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILDENBRAND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		062353		06/16/1975		7526		7020 - 7152					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		062727		07/08/1975		7400		6880 - 7006					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

01		713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					89
02		644 N	373	-0-	-271	-0-	373	2			N	-0-					89
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					89
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	-0-	1				90
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					90
06		690 N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					90

 HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

01		2832 N	1148	-0-	-1684	-0-	1148	2			Y	-0-					42
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					42
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					42
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					42
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					42
*06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					42

 BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

01		1023 N	829	-0-	-194	-0-	827	2	2	9	N	-0-	2				99
02		1064 N	546	-0-	-518	-0-	546	2			N	-0-					99
03		1054 N	743	-0-	-311	-0-	742	2	1	9	N	-0-	1				100
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					100
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					100
*06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					100

 LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-					1
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					1
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					1
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-					1
05		744 N	131	-0-	-613	-0-	31	1	100	2	Y	-0-					1
06		720 N	661	-0-	-59	-0-	30	1	620	2	Y	-0-	10				11
							11	9									

 MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7222 - 7230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7250 - 7472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7196 - 7496		
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24 9	N	22			22
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1 9	N	1			23
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			23

MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7238		
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	997	-0-	-459	-0-	997	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
*06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7110 - 7156		
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-			137
02	672 N	427	-0-	-245	-0-	427	2		N	-0-			137
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			137
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	115 1		22
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			22
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			22

SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7068 - 7292		
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			67
02	1400 N	858	-0-	-542	-0-	858	2		N	-0-			67
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			67
04	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2		N	-0-			67
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			67
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1116 N	918	-0-	-198	-0-	911	2	7 9	N	6		43
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4 9	N	4		47
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11 9	N	10		57
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9 9	N	8		65
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2 9	N	2		67
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2 9	N	2		69

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450				
01	2441 N	1319	-0-	-1122	-0-	1319	2		Y	-0-		80
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-		80
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11 9	Y	10		90
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1181	2	28 9	Y	25		115
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1169	2	26 9	Y	24		139
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1118	2	20 9	Y	18		157

MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120				
01	T. A.	248	-0-	248	736	248	1		Y	-0-		28
02	T. A.	224	-0-	224	960	224	1		Y	-0-		28
03	1016 X	56	-0-	-960	-0-	56	1		Y	-0-		28
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		28
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		28

MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978			TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184					
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7			109
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	397	2			N	-0-			109
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-			109
04	720 N	649	-0-	-71	-0-	640	2	9	9	N	8			117
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10			127
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			127

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075					
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154					
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			13
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			13
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			13
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			13
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-			13
06	600 N	301	-0-	-299	-0-	301	2			Y	-0-			13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	892	-0-	-2208	1165	31	1	855	2	Y	5			76
02	2147 N	982	-0-	-1165	-0-	28	1	947	2	Y	6	82	1	-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	646	-0-	-439	-0-	31	1	615	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	428	-0-	-622	-0-	30	1	398	2	Y	-0-			-0-

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518					
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			84
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-			84
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			84
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			84
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			84
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-			84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546					
01	2232 N	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-			65
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	437	2			N	-0-			65
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			65
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			65
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			65
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-			65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110					
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096					
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8			80
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-			80
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19			99
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11			110
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	N	16			126
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	N	10			136

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382					
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18			108
02	1204 N	1102	-0-	-102	-0-	1080	2	22	9	N	20			128
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9			137
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12			149
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7	9	N	6			155
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	N	4			159

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416					
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			33
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	558	2	19	9	N	17			50
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20			70
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8			78
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4			82
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			82

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092					
01	T. A.	59	-0-	59	162	59	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	33	-0-	33	195	33	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	14	-0-	14	209	14	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	8	-0-	8	217	8	2			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176								
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					117
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					117
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	-0-					119
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					119
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					9
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7020 - 7040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	939	-0-	939	2887	16	1	923	2	Y	-0-	4
02	T. A.	625	-0-	625	3512	14	1	611	2	Y	-0-	4
03	4366 X	854	-0-	-3512	-0-	16	1	838	2	Y	-0-	4
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	916	2	Y	-0-	4
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	16	1	849	2	Y	-0-	4
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	15	1	758	2	Y	-0-	4

MATHERS RANCH 167		WELL #:		45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 6936 - 7008
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7064 - 7748
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BOBCAT OPERATING		WELL #:		077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6894 - 7032
CANADIAN WILDCATS											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999											

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1058	RRCID ->	146310	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7312 - 7318
CAMPBELL											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2021 - WELL PLUGGED 3/9/21											

CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7527 - 7555
01	1054 N	291	-0-	-763	-0-	291	3		N	-0-	183
02	672 N	285	-0-	-387	-0-	285	3		N	-0-	183
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-	183
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	463	3	51	9	N	46
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-	46
06	450 N	23	-0-	-427	-0-	23	3		N	-0-	46

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2883 X	2342	-0-	-541	-0-	2248 3	94 9	N	85					144
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2596 3	58 9	N	53					197
03	2883 X	2220	-0-	-663	-0-	2111 3	109 9	N	99	185	1			111
04	2580 X	2459	-0-	-121	-0-	2363 3	96 9	N	87					198
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2826 3	130 9	N	118	188	1			128
06	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2493 3	86 9	N	78					206

CH-SEON INC.				142214										
GRACIA -117-		WELL #:		1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785										
HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362		
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	403 1	1280 3	N	-0-					-0-
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	364 1	1021 3	N	-0-					-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	403 1	1655 3	N	-0-					-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	390 1	1394 3	N	-0-					-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	364 1	1461 3	N	-0-					-0-
06	1980 N	1779	-0-	-201	-0-	390 1	1389 3	N	-0-					-0-

CORY, KENNETH W. LTD.				180351										
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397		
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2		N	-0-					13
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	576 2		N	-0-					13
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		N	-0-					13
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 2		N	-0-					13
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-					13
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 2		N	-0-					13

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	16	1	713	2	N	3		166
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	3	9	594	2	N	2	168 1	-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	10	1	697	2	N	-0-		-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	2	9	654	2	N	18		18
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	14	1	619	2	N	-0-		18
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	8	1	605	2	N	4		22
						4	9						

 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021											

 FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
		PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021											

 FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	33	-0-	33	33	28	1	5	2	N	-0-		47
03	14B2 EXT	47	-0-	47	80	31	1	16	2	N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-		47

 FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-		44
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	2	N	-0-		44
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	-0-		44
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-		44
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-		44
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	-0-		44

 FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021											

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-		147
02		140 N	89	-0-	-51	28	1	61	2	N	-0-		147
03		143 N	143	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-		147
04		150 N	125	-0-	-25	30	1	95	2	N	-0-		147
05		112 N	112	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-		147
06		150 N	103	-0-	-47	30	1	73	2	N	-0-		147

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335	
01		434 N	402	-0-	-32	31	1	371	2	N	-0-		55
02		364 N	265	-0-	-99	28	1	237	2	N	-0-		55
03		403 N	380	-0-	-23	27	1	353	2	N	-0-		55
04		390 N	361	-0-	-29	30	1	331	2	N	-0-		55
05		368 N	368	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-		55
06		360 N	357	-0-	-3	30	1	327	2	N	-0-		55

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONE STAR OIL & GAS		WELL #:		4	RRCID ->	105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021													

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LINDLEY		WELL #:		4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910	
01		434 N	430	-0-	-4	31	1	399	2	N	-0-		-0-
02		392 N	388	-0-	-4	28	1	360	2	N	-0-		-0-
03		434 N	426	-0-	-8	31	1	395	2	N	-0-		-0-
04		420 N	400	-0-	-20	30	1	370	2	N	-0-		-0-
05		434 N	407	-0-	-27	31	1	376	2	N	-0-		-0-
06		420 N	382	-0-	-38	30	1	352	2	N	-0-		-0-

LINDLEY		WELL #:		5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037	
01		3 N	3	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61		61
03		3 N	3	-0-	-0-	3	2			N	-0-		61
04		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-		61
05		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-		61
06		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-		61

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
JONES TRUST "21"		WELL #:	1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 -	7210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2	N	-0-		28
02		14B2 EXT	21	-0-	21	40	21	2	N	-0-		28
03		14B2 EXT	44	-0-	44	84	44	2	N	-0-		28
04		115 X	31	-0-	-84	-0-	31	2	N	-0-		28
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		28
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		28

JONES TRUST "21"		WELL #:	2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 -	7236
01		1798 X	1564	-0-	-234	-0-	370	1	N	-0-		101
02		1624 X	750	-0-	-874	-0-	22	1	N	-0-		101
03		1798 X	1064	-0-	-734	-0-	27	1	N	-0-		101
04		1560 X	1321	-0-	-239	-0-	30	1	N	-0-		101
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		101
*06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		101

JONES TRUST "21"		WELL #:	3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 -	7228
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		2
02		112 N	77	-0-	-35	-0-	22	1	N	-0-		2
03		124 N	66	-0-	-58	-0-	22	1	N	-0-		2
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	15	1	N	-0-		2
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		2
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	15	1	N	-0-		2

ISAACS "126"		WELL #:	1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 -	7614
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	N	8		155
02		1512 N	1362	-0-	-150	-0-	18	1	N	17		172
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1		173
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	30	1	N	15		188
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	N	31	187 1	32
*06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	N	6		38

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 -	7400
01		2511 N	2463	-0-	-48	-0-	31	1	N	88		212
02		2268 N	1982	-0-	-286	-0-	21	1	N	49	192 1	69
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	N	100		169
04		2370 N	2342	-0-	-28	-0-	30	1	N	102	193 1	78
05		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	N	73		151
06		2430 N	2156	-0-	-274	-0-	29	1	N	93		244
							102	9				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	31 1	332 2	N	3			40
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	3 9						40
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	17 1	198 2	N	-0-			40
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	31 1	260 2	N	-0-			43
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30 1	252 2	N	3			43
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3 9						43
						31 1	246 2	N	-0-			43
						30 1	240 2	N	-0-			43

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420		
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	25 1	813 2	N	35			183
02	812 N	643	-0-	-169	-0-	39 9						183
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	18 1	625 2	N	-0-			208
04	840 N	257	-0-	-583	-0-	31 1	936 2	N	25			36
05	713 N	187	-0-	-526	-0-	28 9				188 1		36
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	14 1	225 2	N	16			36
						18 9						52
						11 1	176 2	N	-0-			52
						30 1	809 2	N	16			52
						18 9						52

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378		
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31 1	799 2	N	28			65
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	31 9						90
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	19 1	696 2	N	25			140
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	28 9						180
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31 1	749 2	N	50			62
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55 9				186 1		89
						30 1	793 2	N	40			89
						44 9						89
						31 1	816 2	N	68			89
						75 9						89
						30 1	782 2	N	27			89
						30 9						89

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	24	1	710	2	N	6		158
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	7	9	725	2	N	7		165
03	961 N	763	-0-	-198	-0-	20	1	724	2	N	8		173
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	8	9	604	2	N	12		185
05	837 N	555	-0-	-282	-0-	30	1	527	2	N	-0-		185
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	28	1	583	2	N	4		189
						13	9						
						4	9						

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785		COMPL. DATE 06/11/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196				
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			139
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			139
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	3	4	9	N	4		143
04	1800 N	1462	-0-	-338	-0-	1460	3	2	9	N	2		145
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	3	1	9	N	1		146
06	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	1315	3	1	9	N	1		147

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188		COMPL. DATE 05/27/1980			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046				
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3592	3	29	9	N	26		143
02	3248 X	2929	-0-	-319	-0-	2912	3	17	9	N	15		158
03	3596 X	3362	-0-	-234	-0-	3330	3	32	9	N	29		187
04	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3370	3	17	9	N	15		202
05	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3197	3	18	9	N	16		218
06	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3076	3	13	9	N	12		230

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039			
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1103	-0-	-45	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-		-0-

ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8 9 N	7		96
02	1372 N	1019	-0-	-353	-0-	1016	3	3 9 N	3		99
03	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1239	3	6 9 N	5		104
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1321	3	6 9 N	5		109
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6 9 N	5		114
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4 9 N	4		118

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-	204
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-	204
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-	204
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-	204
05	868 N	515	-0-	-353	-0-	494	3	21 9	N	19	223
06	840 N	257	-0-	-583	-0-	242	3	15 9	N	14	237

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	- 6844		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 083275	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304	- 7459		
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	968 2	3 9	N	3		105
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		105
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1523 2	14 9	N	13		118
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		118
*05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1129 2	6 9	N	5	116 1	7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

WRIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 088344	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7288	- 7336		
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		29
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		29
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1586 2	6 9	N	5		34
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028 2	1 9	N	1		35
*05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	916 2	4 9	N	4		39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

GRACIE -121-				WELL #: 1	RRCID -> 091400	COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7344	- 7388		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

WRIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 093632	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7245	- 7300		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		35
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		35
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		35
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		35
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

GRACIE -121-				WELL #: 2	RRCID -> 104912	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7262	- 7386		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

URSCHEL				WELL #: 2	RRCID -> 133601	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6986	- 7067		
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		1
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
URSCHHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	92
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	92
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	92
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 2	1 9	N	1	93
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308		
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	821 2	9 9	N	8	169
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 9	N	2	48
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 2	1 9	N	1	49
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2	1 9	N	1	50
*05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		OWENS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124				
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					21
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	663	3			N	-0-					21
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					21
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					21
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					21
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					133
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					133
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					133

TC OIL AND GAS, LLC		840303		LINDLEY, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7151 - 7198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		9

JONES TRUST -26-		WELL #:		26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 7124 - 7162	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		7

HUMPHREYS -33-		WELL #:			RRCID ->	118888	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 7110 - 7128	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2018												

JONES TRUST -24-		WELL #:		24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7140 - 7156	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		25 A	RRCID ->	126497	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 7104 - 7122	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #:		3302	RRCID ->	150039	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7098 - 7152	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #:		1048	RRCID ->	172452	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF. 7002 - 7096	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1091 2	3 9	N	3	33
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	N	1	34
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340 2	3 9	N	3	37
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132 2	1 9	N	1	38
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9	N	1	39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1387 2	2 9	N	2	37
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	37
*05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055 2	2 9	N	2	38
*05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-	38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252 2	4 9	N	4	18
*05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248 2	2 9	N	2	20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7134	- 7172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-		2861	2	N	-0-			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089			
FLOWERS -C-		WELL #: 1048 C									
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-		14
02	1260 N	638	-0-	-622	-0-	638	3	N	-0-		14
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	20		34
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	11	9	44
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	143	130 1	57
06	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1344	3	N	11		68

FLOWERS -B-		WELL #: 2047 U		RRCID -> 061510		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682			
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	25		88
02	1932 N	1183	-0-	-749	-0-	1170	3	N	12		100
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	20		120
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	13		133
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	3	N	12		145
*06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	5		150

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87

ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829						
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	924	3	3	9	N	3			213
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	639	3	6	9	N	5			218
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5			223
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7			230
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7			237
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	891	3	6	9	N	5			242

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757						
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	3	18	9	N	16			50
02	952	N	836	-0-	-116	-0-	822	3	14	9	N	13			63
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	3	21	9	N	19			82
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	3	14	9	N	13			95
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	3	17	9	N	15			110
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	3	14	9	N	13			123

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804						
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	3	22	9	N	20			171
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	938	3	9	9	N	8			179
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	3	20	9	N	18			197
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10			207
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	N	15			222
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	3	18	9	N	16	169	1	69

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826						
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			35
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	3			N	-0-			35
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			35
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			35
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			35
*06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-			35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699					
*01	SHUT IN	459	-0-	459	8873	459	3			N	-0-			107
*02	SHUT IN	179	-0-	179	9052	179	3			N	-0-			107
*03	SHUT IN	348	-0-	348	9400	348	3			N	-0-			107
*04	SHUT IN	75	-0-	75	9475	75	3			N	-0-			107
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9475					N	-0-			107
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9475					N	-0-			107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297					
01	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1164	3	22	9	N	20			201
02	1204 N	572	-0-	-632	-0-	563	3	9	9	N	8			209
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	3	34	9	N	31			240
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11	9	N	10			250
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1169	3	33	9	N	30			280
06	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1178	3	20	9	N	18			298

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406					
COOK		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634												
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A					
01	1023 #	1019	-0-	-4	-0-	1017	3	2	9	N	2			83
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			83
03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1053	3	25	9	N	23			106
04	990 #	973	-0-	-17	-0-	962	3	11	9	N	10			116
05	1023 #	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-			116
06	1050 #	973	-0-	-77	-0-	955	3	18	9	N	16			132

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14725 #	13825	-0-	-900	-0-	13825	3	N	-0-			128
02	13188 #	8546	-0-	-4642	-0-	8546	3	N	-0-			128
03	15015 R	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3	N	-0-			128
04	13770 #	13609	-0-	-161	-0-	13609	3	N	-0-			128
05	13981 #	13394	-0-	-587	-0-	13377	3	N	15			143
06	14520 #	12607	-0-	-1913	-0-	12588	3	N	17			160

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850				
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-			-0-
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	N	-0-			-0-
*06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687				
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-			7
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			7
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	Y	-0-			7
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	-0-			7
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	-0-			7
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-			7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724				
01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-			-0-
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2	N	-0-			-0-
*06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2	N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822				
01	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	1875	2	N	-0-			95
02	2800 N	3242	-0-	442	-0-	3242	2	N	-0-			95
03	2073 N	1631	-0-	-442	-0-	1631	2	N	-0-			95
04	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2	N	-0-			95
05	2480 X	1647	-0-	-833	-0-	1647	2	N	-0-			95
06	2400 X	1532	-0-	-868	-0-	1532	2	N	-0-			95

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
JARVIS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//	15217 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
SHALLER, FRANK			WELL #: 6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 12133 - 12141	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANADIAN, SE. (TONKAWA)			15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056							
URSCHEL, LESTER B.			WELL #: 23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616
01	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2	N	-0-	1
02	3528 X	2848	-0-	-680	-0-	2848	2	N	-0-	1
03	3906 X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2	N	-0-	1
04	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	3569	2	1 9	N	2
05	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	3505	2	N	-0-	2
06	3750 X	3189	-0-	-561	-0-	3189	2	N	-0-	2

GAME			WELL #: 5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2	N	-0-	50
02	980 N	891	-0-	-89	-0-	891	2	N	-0-	50
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	50
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	992	2	2 9	N	52
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	52
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2	N	-0-	52

URSCHEL, LESTER B.			WELL #: 22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 - 7718
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2	N	-0-	2
02	1400 N	1066	-0-	-334	-0-	1066	2	N	-0-	2
03	1519 N	926	-0-	-593	-0-	926	2	N	-0-	2
04	1470 N	1053	-0-	-417	-0-	1053	2	N	-0-	2
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-	2
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-	2

STUDER			WELL #: 6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STUDER			WELL #: 5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2	N	-0-	90
02	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2	N	-0-	90
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2 9	N	92
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3 9	N	95
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-	95
06	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1336	2	2 9	N	97

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URSCHEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703		
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
02	3696 X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-			-0-
03	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
*06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		WELL #:		5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL 56		WELL #:		5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868		
01	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2385	3	42	9	N	38			86
02	2212 N	2151	-0-	-61 B	-0-	2130	3	21	9	N	19			105
03	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2411	3	31	9	N	28			133
04	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2401	3	24	9	N	22			155
05	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2394	3	22	9	N	20			175
06	2370 N	2310	-0-	-60 B	-0-	2291	3	19	9	N	17			192

ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917		
01	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1204	3	21	9	N	19			73
02	1204 N	1116	-0-	-88 B	-0-	1102	3	14	9	N	13			86
03	1271 N	1226	-0-	-45 B	-0-	1212	3	14	9	N	13			99
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1217	3	8	9	N	7			106
05	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1201	3	9	9	N	8			114
*06	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1184	3	29	9	N	26			140

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	783 3	19 9	N	17			97
02	756 N	497	-0-	-259 B	-0-	497 3		N	-0-			97
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	813 3	6 9	N	5			102
04	780 N	777	-0-	-3 B	-0-	768 3	9 9	N	8			110
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	759 3	22 9	N	20			130
06	780 N	709	-0-	-71 B	-0-	703 3	6 9	N	5			135

BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
CAMPBELL		WELL #:		5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998
01	0 W	432	-0-	432 B	4727	421 2	11 9	N	10			78
02	0 W	378	-0-	378 B	5105	369 2	9 9	N	8			86
03	0 W	427	-0-	427 B	5532	416 2	11 9	N	10			96
04	0 W	409	-0-	409 B	5941	402 2	7 9	N	6			102
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	5941			N	NO RPT			102
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	5941			N	NO RPT			102

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022
01	899 N	828	-0-	-71 B	-0-	821 2	7 9	N	6			84
02	784 N	711	-0-	-73 B	-0-	698 2	13 9	N	12			96
03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	836 2	9 9	N	8			104
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	780 2	9 9	N	8			112
05	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	784 2	6 9	N	5			117
06	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	750 2	2 9	N	2			119

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
FAIRFAX		WELL #:		1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 - 9941
01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	31 1	429 2	N	-0-			189
02	420 N	315	-0-	-105 B	-0-	24 1	291 2	N	-0-			189
03	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	31 1	419 2	N	-0-			189
04	450 N	424	-0-	-26 B	-0-	30 1	394 2	N	-0-			189
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	31 1	429 2	N	-0-			189
06	450 N	413	-0-	-37 B	-0-	30 1	383 2	N	-0-			189

BRAINARD STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 - 9872
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	14 1	140 2	N	12			118
02	168 N	90	-0-	-78 B	-0-	13 9	9 1	N	5			123
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 9	15 1	N	2			125
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	2 9	13 1	N	17			142
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	19 9	14 1	N	-0-			142
*06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	15 1	161 2	N	11			153
						12 9						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	28	1	939	2	N	9			172
02	1008 N	658	-0-	-350 B	-0-	10	9	624	2	N	16			188
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	16	1	1151	2	N	10			198
04	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	31	1	1013	2	N	26			224
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	11	9	1021	2	N	25			249
06	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	30	1	975	2	N	13			262
						28	9							
						16	1							
						18	9							
						31	1							
						29	9							
						31	1							
						28	9							
						30	1							
						14	9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680	
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	16	1	84	2	N	-0-		99
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	13	1	71	2	N	-0-		99
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	15	1	74	2	N	-0-		99
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	16	1	73	2	N	-0-		99
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	14	1	76	2	N	-0-		99
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	14	1	74	2	N	-0-		99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464	
01	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	31	1	3800	2	N	161	175 1	252
02	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	177	9	2959	2	N	110	178 1	184
03	2387 X	1938	-0-	-449 B	-0-	21	1	1864	2	N	48		232
04	2310 X	1588	-0-	-722 B	-0-	53	9	1533	2	N	24		256
05	2387 X	1718	-0-	-669 B	-0-	29	1	1644	2	N	41	178 1	119
06	2310 X	1571	-0-	-739 B	-0-	45	9	1524	2	N	23		142
						22	1						
						25	9						

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672	
01	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	31	1	2310	2	N	114	176 1	223
02	1988 N	1750	-0-	-238 B	-0-	125	9	1680	2	N	45		268
03	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	20	1	2519	2	N	61	179 1	150
04	2400 N	2393	-0-	-7 B	-0-	50	9	2294	2	N	63		213
05	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	31	1	2370	2	N	57	180 1	90
06	2520 N	2392	-0-	-128 B	-0-	69	9	2294	2	N	62		152
						31	1						
						68	9						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW		RRCID -> 275037		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	3904	-0-	-1087 B	-0-	31	1	219	9	3654	2	N	199	197	1	490
02	3584 X	3046	-0-	-538 B	-0-	21	1	31	9	2994	2	N	28	190	1	328
03	3875 X	3866	-0-	-9 B	-0-	31	1	172	9	3663	2	N	156			484
04	3780 X	3432	-0-	-348 B	-0-	30	1	114	9	3288	2	N	104	190	1	398
05	3906 X	3549	-0-	-357 B	-0-	31	1	96	9	3422	2	N	87			485
06	3780 X	3367	-0-	-413 B	-0-	30	1	100	9	3237	2	N	91	171	1	405
PANTERA ENERGY COMPANY				638486												
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U		RRCID -> 062063		COMPL. DATE 02/27/1975		TOTAL DEPTH 16805		PERF. 9950 - 10242				
01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3				N	-0-				86
02	616 N	476	-0-	-140 B	-0-	476	3				N	-0-				86
03	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3				N	-0-				86
04	630 N	468	-0-	-162 B	-0-	468	3				N	-0-				86
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3				N	-0-				86
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3				N	-0-				86
CAMPBELL, JENKIE		WELL #:		101		RRCID -> 069592		COMPL. DATE 11/29/1976		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10081 - 10148				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/07/2021												
ISAACS -209-		WELL #:		4209		RRCID -> 076665		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10167 - 10355				
01	2790 X	1939	-0-	-851 B	-0-	1939	3				N	-0-				63
02	2464 X	1772	-0-	-692 B	-0-	1772	3				N	-0-				63
03	2015 X	1532	-0-	-483 B	-0-	1526	3	6	9		N	5				68
04	1950 X	1130	-0-	-820 B	-0-	1127	3	3	9		N	3				71
05	2226 X	2226	-0-	-0- B	-0-	2172	3	54	9		N	49				120
06	1470 N	1011	-0-	-459 B	-0-	994	3	17	9		N	15				135
ISAACS -210-		WELL #:		3210		RRCID -> 101069		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 10764		PERF.10114 - 10190				
01	3162 X	2973	-0-	-189 B	-0-	2916	3	57	9		N	52				359
02	2632 X	2246	-0-	-386 B	-0-	2240	3	6	9		N	5				364
03	2418 X	1549	-0-	-869 B	-0-	1535	3	14	9		N	13				377
04	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	2890	3	14	9		N	13				390
05	2976 X	2475	-0-	-501 B	-0-	2462	3	13	9		N	12				402
06	2880 X	2532	-0-	-348 B	-0-	2530	3	2	9		N	2				404
ISAACS -209-		WELL #:		1209		RRCID -> 146370		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10005 - 10046				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				146
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				146
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				146
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				146
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				146

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1512 3	17 9	N		15		99
02		1848 N	1467	-0-	-381 B	-0-	1454 3	13 9	N		12		111
03		1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	1440 3	17 9	N		15		126
04		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1667 3	14 9	N		13		139
05		3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3029 3	21 9	N		19		158
*06		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2090 3	22 9	N		20		178

ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
01		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N		-0-		313
02		1344 N	710	-0-	-634 B	-0-	681 3	29 9	N		26		339
03		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1639 3	24 9	N		22		361
04		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1526 3	29 9	N		26		387
05		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1370 3	11 9	N		10		397
06		1620 N	896	-0-	-724 B	-0-	895 3	1 9	N		1		398

ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-

ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
01		2666 X	2562	-0-	-104 B	-0-	2550 3	12 9	N		11		125
02		1988 X	1927	-0-	-61 B	-0-	1918 3	9 9	N		8		133
03		3131 X	2589	-0-	-542 B	-0-	2574 3	15 9	N		14		147
04		3030 X	2342	-0-	-688 B	-0-	2341 3	1 9	N		1		148
05		3131 X	2363	-0-	-768 B	-0-	2362 3	1 9	N		1		149
06		2520 X	2278	-0-	-242 B	-0-	2278 3		N		-0-		149

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		72
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		72
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		72
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		72
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		72
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		72

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072	- 10944				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1511 3	24 9	N		22					190
02		1400 N	1157	-0-	-243 B	-0-	1139 3	18 9	N		16					206
03		1581 N	1568	-0-	-13 B	-0-	1544 3	24 9	N		22					228
04		1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	1455 3	18 9	N		16	196 1				48
05		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1455 3	17 9	N		15					63
06		1530 N	1455	-0-	-75 B	-0-	1444 3	11 9	N		10					73

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300				
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	541 3	12 9	N		11					193
02		476 N	241	-0-	-235 B	-0-	238 3	3 9	N		3					196
03		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	484 3	3 9	N		3					199
04		540 N	160	-0-	-380 B	-0-	160 3		N		-0-					199
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	682 3	7 9	N		6					205
*06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	500 3	10 9	N		9					214

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108				
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					37
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					37
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					37

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228				
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					33

UPLAND RESOURCES LLC		878931														
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896				
01		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2		N		-0-					103
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N		-0-					103
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N		-0-					103
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N		-0-					103
05		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	114 2	2 9	N		2					105
06		210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2		N		-0-					105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LITTLE		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					41
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					41

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918														
01		8060 X	8007	-0-	-53	-0-	8007	2		N	-0-			197
02		7140 X	6244	-0-	-896	-0-	6244	2		N	-0-			197
03		8060 X	7832	-0-	-228	-0-	7814	2	18 9	N	16	189 1		24
04		7800 X	7370	-0-	-430	-0-	7369	2	1 9	N	1			25
05		8060 X	7696	-0-	-364	-0-	7696	2		N	-0-			25
06		7740 X	7250	-0-	-490	-0-	7249	2	1 9	N	1			26

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333 CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778														
01		3100 N	2664	-0-	-436	-0-	91	2664	3	N	-0-			57
02		2305 X	2214	-0-	-91	-0-		2214	3	N	-0-			57
03		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		3298	3	N	-0-			57
04		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-		2092	3	N	-0-			57
05		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-		2098	3	N	-0-			57
*06		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-		2143	3	N	-0-			57

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906														
01		8463 X	3495	-0-	-4968	-0-	47	1	3448	3	N	-0-		-0-
02		7644 X	6699	-0-	-945	-0-	42	1	6657	3	N	-0-		-0-
03		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	47	1	11654	3	N	-0-		-0-
04		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3		N	-0-			-0-
05		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	3		N	-0-			-0-
06		8190 X	7676	-0-	-514	-0-	7676	3		N	-0-			-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486 ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532														
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLOWERS				WELL #: 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626	- 11675						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL				WELL #: 102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737	- 11746						
01	6355 X	5365	-0-	-990	-0-	5365 3				N	-0-				90
02	5488 X	3145	-0-	-2343	-0-	3145 3				N	-0-				90
03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3				N	-0-				90
04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 3				N	-0-				90
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 3				N	-0-				90
06	5910 X	5587	-0-	-323	-0-	5587 3				N	-0-				90

JARVIS, BILLIE				WELL #: 2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666	- 11682						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3				N	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3				N	-0-				-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3				N	-0-				-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931											
DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704	- 11732						
01	5301 X	4974	-0-	-327	-0-	4974 2				N	-0-				252
02	4788 X	3522	-0-	-1266	-0-	3522 2				N	-0-				252
03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 2				N	-0-				252
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2				N	-0-				252
05	5146 X	4562	-0-	-584	-0-	4562 2				N	-0-				252
06	5250 X	4726	-0-	-524	-0-	4726 2				N	-0-				252

DIXIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 103723	COMPL. DATE 02/14/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11888	- 11948						
01	2852 X	1419	-0-	-1433	-0-	1419 2				N	-0-				233
02	2576 X	987	-0-	-1589	-0-	987 2				N	-0-				233
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2				N	-0-				233
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2				N	-0-				233
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2				N	-0-				233
*06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2				N	-0-				233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #: 1	RRCID -> 101508	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12376	- 12380						
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2				N	-0-				-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2				N	-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2				N	-0-				-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2				N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-				-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056										
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664										
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	248 1	3705 2	Y	4 136
02	2240	X	2047	-0-	-193	-0-	144 1	1901 2	Y	2 138
03	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	232 1	1917 2	Y	6 144
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	240 1	2264 2	Y	2 146
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	248 1	4392 2	Y	7 153
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	240 1	3763 2	Y	7 160

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712										
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3025 2	22 9	N	20 135
02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646 2		N	-0- 135
03	3038	N	1913	-0-	-1125	-0-	1901 2	12 9	N	11 146
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2969 2	11 9	N	10 156
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3042 2	12 9	N	11 167
*06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0- 167

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LISBETH		WELL #:		2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200	- 10230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR "A"		WELL #:		2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583	- 10592		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	RRCID ->	116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622		
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-			14
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	973	2			N	-0-			14
03	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-			14
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1			15
05	1085 N	827	-0-	-258	-0-	825	2	2	9	N	2			17
06	1080 N	996	-0-	-84	-0-	993	2	3	9	N	3			20

MEWBOURNE OIL COMPANY JAMES ABRAHAM TRUST		WELL #:		562560	RRCID ->	181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343		
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	N	3			159
02	896 N	489	-0-	-407	-0-	17	1	462	2	N	9			168
03	1302 N	890	-0-	-412	-0-	10	9	858	2	N	1			169
04	1260 N	549	-0-	-711	-0-	31	1	519	2	N	-0-			169
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1			170
06	870 N	514	-0-	-356	-0-	1	9	477	2	N	6			176

BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538	- 10746		
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	673	1	5143	2	N	50	191	1	93
02	3304 X	2825	-0-	-479	-0-	55	9	2466	2	N	-0-			93
03	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	359	1	4868	2	N	47			140
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	672	1	4777	2	N	52			192
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	52	9	3295	2	N	22			214
*06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	650	1	4726	2	N	54			268

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10990	- 11002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		198
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10490	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
CANDICE (MORROW)				15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ATHENA ENERGY, INC.				036051						
SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 108018	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 13071	PERF.12724	- 12732	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018										
MILAM, INC.				566816						
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575	
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		149
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		149
03	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081 3	N	-0-		149
04	1590 N	583	-0-	-1007	-0-	583 3	N	-0-		149
05	837 N	409	-0-	-428	-0-	409 3	N	-0-		149
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989			TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908					
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	402	2	336	9	N	305	355	1	337
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	323	2	376	9	N	342	177	1	502
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	335	2	189	9	N	172			674
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	396	2	132	9	N	120	505	1	289
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	403	2	254	9	N	231	174	1	346
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	385	2	261	9	N	237	344	1	239

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990			TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
KING OPERATING CORPORATION		465296												
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1116	-0-	-32	-0-	10	1	1106	2	N	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-			-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1840	2	7	9	N	6			78
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			78
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11			89
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2			91
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-														
16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
073056														
WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1509	2	4	9	N	4			134
02	1400 N	966	-0-	-434	-0-	966	2			N	-0-			134
03	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1421	2	6	9	N	5			139
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1393	2	6	9	N	5			144
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			144
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1342	2	3	9	N	3			147

BRAINARD														
WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOBLER														
WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800														
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			80
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-			80
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			80
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			80
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			80
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			80

PRESIDIO PETROLEUM LLC														
SANTA FE														
676084														
WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATOR (KATHRYN)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
PITTMAN -A-														
16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
760218														
WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CECILIA (MARMATON)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
RIFFE														
16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN														
760218														
WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622														
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
03	4058 R	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
04	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
05	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
*06	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2			N	-0-					-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2			N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	31 1	491 2			N	-0-					22
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	28 1	440 2			N	-0-					22
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	31 1	494 2			N	-0-					22
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	500 2			N	-0-					22
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	507 2			N	-0-					22
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	30 1	469 2			N	-0-					22

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72 1	1434 2			N	-0-					-0-
02	1092 N	1058	-0-	-34	-0-	72 1	986 2			N	-0-					-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	72 1	1324 2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1226 2				N	-0-					-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31 1	30 2			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17 1	25 2			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	18 1	33 2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18 1	32 2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	17 1	31 2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	10 1	18 2			N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CONLEY "73"		WELL #:		1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 7920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	31 1	1671 2	N	-0-	-0-			120
02	1764	N	1265	-0-	-499	17 1	1248 2	N	-0-	-0-			120
03	1922	N	1922	-0-	-0-	31 1	1883 2	N	7				127
						8 9							
04	1813	N	1813	-0-	-0-	30 1	1766 2	N	15				142
						17 9							
05	1777	N	1777	-0-	-0-	31 1	1746 2	N	-0-				142
06	1860	N	1777	-0-	-83	30 1	1719 2	N	25				167
						28 9							

CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908	
01	1173	N	1173	-0-	-0-	31 1	1142 2	N	-0-	-0-			155
02	1148	N	919	-0-	-229	21 1	898 2	N	-0-	-0-			155
03	1252	N	1252	-0-	-0-	31 1	1221 2	N	-0-	-0-			155
04	1190	N	1190	-0-	-0-	30 1	1160 2	N	-0-	-0-			155
05	1208	N	1208	-0-	-0-	31 1	1177 2	N	-0-	-0-			155
06	1200	N	1151	-0-	-49	30 1	1121 2	N	-0-	-0-			155

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248	
01	774	N	774	-0-	-0-	31 1	743 2	N	-0-	-0-			95
02	504	N	215	-0-	-289	28 1	187 2	N	-0-	-0-			95
03	558	N	224	-0-	-334	31 1	193 2	N	-0-	-0-			95
04	594	N	594	-0-	-0-	30 1	558 2	N	5				100
						6 9							
05	1326	N	1326	-0-	-0-	31 1	1281 2	N	13				113
						14 9							
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	30 1	965 2	N	9				122
						10 9							

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248	
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206											
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454	
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
02	1036	N	837	-0-	-199 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
03	1116	N	698	-0-	-418 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
04	990	N	849	-0-	-141 B	-0-	849 2		N	-0-			-0-
05	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
*06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6744 - 7821	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
ST. PETER		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13130 - 13140	
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-	47	
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-	47	
03	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1690	2	N	-0-	47	
04	1590	N	1164	-0-	-426	-0-	1164	2	N	-0-	47	
05	1674	N	962	-0-	-712	-0-	962	2	N	-0-	47	
06	1650	N	846	-0-	-804	-0-	846	2	N	-0-	47	

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
NEECE		WELL #:		1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12929 - 12994	
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	59	
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-	59	
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	59	
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	59	
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	59	
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	59	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.13178 - 13262	
01	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4578	2	N	5	51	
02	4284	X	2031	-0-	-2253	-0-	2017	2	N	13	64	
03	4743	X	1812	-0-	-2931	-0-	1800	2	N	11	75	
04	4590	X	1800	-0-	-2790	-0-	1800	2	N	-0-	75	
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-	75	
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT	75	

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
CROWN PETROLEUM CORP.				191541								
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13943 - 14019	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) //CONT.// 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT		-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH II LLC 040205												
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770												
01		1922 N	1346	-0-	-576	-0-	1326 2	20 9	N	18		120
02		1736 N	637	-0-	-1099	-0-	629 2	8 9	N	7		127
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512 2	11 9	N	10		137
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1654 2	19 9	N	17		154
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1696 2	14 9	N	13		167
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		167

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710												
01		806 N	492	-0-	-314	-0-	492 2		N	-0-		124
02		700 N	404	-0-	-296	-0-	404 2		N	-0-		124
03		527 N	345	-0-	-182	-0-	345 2		N	-0-		124
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		124
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		124
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778												
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		28
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		28
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		28
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		28
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		28
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120												
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		58
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		58
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		58
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		58
*05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		58
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MARTIN TRUST -A-		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		94
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		94
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		94
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		94
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		182
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		182
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		182
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		182
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		182
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943			
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		252
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		252
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		252
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		252
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		252
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		252

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8674 - 9023		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1984 2	56 9	N	51			228
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537 2	17 9	N	15			243
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			243
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			243
*05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			243
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8822 - 9019		
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			214
02	1848 X	946	-0-	-902	-0-	946 2		N	-0-			214
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			214
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			214
*05	3100 N	3510	-0-	410	-0-	410 3510 2		N	-0-			214
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	410		N	NO RPT			214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8547 - 9114		
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			275
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			275
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			275
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			275
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			275
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7377 - 7626		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8860 - 9439		
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			154
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			154
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			154
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			154
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887		
01	4154 X	4035	-0-	-119	-0-	4033 2	2 9	N	2			252
02	3752 X	2026	-0-	-1726	-0-	2026 2		N	-0-			252
03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			252
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2900 2	36 9	N	33	192 1		93
05	4092 X	3403	-0-	-689	-0-	3391 2	12 9	N	11			104
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT			104

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751		
01	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	2642 2		N	-0-			265
02	2464 X	1488	-0-	-976	-0-	1488 2		N	-0-			265
03	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			265
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1902 2	3 9	N	3	160 1		108
05	2697 X	2429	-0-	-268	-0-	2429 2		N	-0-			108
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841 - 10722						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	2	57	9	N	52					252
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1203	2	24	9	N	22					274
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2023	2	30	9	N	27					301
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1852	2	50	9	N	45	186	1			160
*05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1846	2	47	9	N	43					203
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020						
*12	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-	2	5			322
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					322
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					322
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					322
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	185	1			138
*05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5					143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396						
01	9920 X	9176	-0-	-744	-0-	8920	2	256	9	N	233	195	1			220
02	8960 X	3142	-0-	-5818	-0-	3076	2	66	9	N	60					280
03	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9790	2	178	9	N	162	180	1			262
04	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7823	2	168	9	N	153	162	1			253
05	9393 X	7156	-0-	-2237	-0-	6903	2	253	9	N	230	174	1			309
06	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					309

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292						
01	11253 X	10880	-0-	-373	-0-	10542	2	338	9	N	307	560	1			294
02	10164 X	7978	-0-	-2186	-0-	7793	2	185	9	N	168	178	1			284
03	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10136	2	194	9	N	176	191	1			269
04	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8610	2	149	9	N	135	184	1			220
05	11098 X	6764	-0-	-4334	-0-	6636	2	128	9	N	116	191	1			145
06	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					145

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484						
01	9610 X	9320	-0-	-290	-0-	8879	2	441	9	N	401	571	1			236
02	8372 X	4940	-0-	-3432	-0-	4804	2	136	9	N	124					360
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2979	2	97	9	N	88	194	1			254
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					254
05	9982 X	2172	-0-	-7810	-0-	2172	2			N	-0-					254
06	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					254

MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 10001 - 14602						
01	12121 X	10432	-0-	-1689	-0-	10173	2	259	9	N	235	195	1			289
02	10948 X	4746	-0-	-6202	-0-	4628	2	118	9	N	107					396
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5069	2	107	9	N	97	371	1			122
04	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	10913	2	219	9	N	199	189	1			132
05	10757 X	7560	-0-	-3197	-0-	7429	2	131	9	N	119					251
06	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					251

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6001H		RRCID -> 278972	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8960	- 11403	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2323 2	91 9	N	83	184 1	177
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1370 2	40 9	N	36		213
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1375 2	50 9	N	45		258
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2559 2	84 9	N	76	184 1	150
*05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1781 2	131 9	N	119	181 1	88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 279056	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 9297	PERF. 9727	- 13650			
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5837 2	156 9	N	142		327
02	4452 X	3474	-0-	-978	-0-	3422 2	52 9	N	47		374
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	5997 2	142 9	N	129	194 1	309
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4962 2	80 9	N	73	183 1	199
05	5642 X	5624	-0-	-18	-0-	5514 2	110 9	N	100	192 1	107
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT		107

CLARK		WELL #: 1H		RRCID -> 280000	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 9251	PERF. 9450	- 13365			
01	5456 X	5417	-0-	-39	-0-	5268 2	149 9	N	135	190 1	212
02	4872 X	3175	-0-	-1697	-0-	3120 2	55 9	N	50		262
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5198 2	117 9	N	106	191 1	177
04	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5064 2	86 9	N	78		255
05	5580 X	3918	-0-	-1662	-0-	3806 2	112 9	N	102	177 1	180
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT		180

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
KIM C3		WELL #: 2H		RRCID -> 277438	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 8759	PERF. 9015	- 13358			
01	13733 X	12970	-0-	-763	-0-	12895 3	75 9	N	68		207
02	12404 X	10662	-0-	-1742	-0-	10546 3	116 9	N	105		312
03	12896 X	11482	-0-	-1414	-0-	11437 3	45 9	N	41	184 1	169
04	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	12770 3	134 9	N	122		291
05	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13061 3	158 9	N	144	191 1	244
*06	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12405 3	169 9	N	154	92 1	306

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 180250	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 16200	PERF.16033	- 16038	
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #: 1		RRCID -> 180250	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 16200	PERF.16033	- 16038			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMANTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 2		RRCID -> 064323	COMPL. DATE 01/23/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6042	- 6057	
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 064323	COMPL. DATE 01/23/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6042	- 6057			
01	3100 N	3235	-0-	135 B	629	3235 2		N	-0-		155
02	2772 N	2143	-0-	-629 B	-0-	2104 2	39 9	N	35		190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457	2998	-0-	1541 B	1541	2958 2	40 9	N	36		226
04	1410	2822	-0-	1412 B	2953	2783 2	39 9	N	35		261
05	1457	1624	-0-	167 B	3120	1624 2		N	-0-	163 1	98
06	1410	1116	-0-	-294 B	2826	1116 2		N	-0-		98

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566 2	3 9	N	3			100
02	1260 N	1140	-0-	-120 B	-0-	1134 2	6 9	N	5			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1530 2	11 9	N	10			115
04	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1435 2	13 9	N	12			127
05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1434 2	11 9	N	10			137
*06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2		N	-0-			137

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

01	992 #	561	-0-	-431	-0-	561 2		N	-0-			-0-
02	896 #	631	-0-	-265	-0-	631 2		N	-0-			-0-
03	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
04	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
05	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
*06	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

01	589 N	360	-0-	-229	-0-	324 2	36 9	N	33			358
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	417 2	14 9	N	13	192 1		179
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			179
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			179
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	658 2	39 9	N	35			214
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	515 2	31 9	N	28			242

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

01	3503 X	2505	-0-	-998	-0-	2499 2	6 9	N	5			74
02	3164 X	2674	-0-	-490	-0-	2643 2	31 9	N	28			102
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3110 2	13 9	N	12			114
04	2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2721 2	6 9	N	5			119
05	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2755 2	2 9	N	2			121
06	3030 X	2538	-0-	-492	-0-	2505 2	33 9	N	30			151

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870											
VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6961 -	9164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-				-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: HANSFORD						
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 -	6583		
01		2201 N	1630	-0-	-571	-0-	1630	2		N	-0-				22
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	N	2			24
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-				24
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-				24
05		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-				24
06		2280 N	2167	-0-	-113	-0-	2167	2		N	-0-				24

SHIDLER, MARK L., INC.				776590					CNTY: HANSFORD						
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6559 -	6569		
01		1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1	1	1446	2	N	-0-			47
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	75			122
							83	9							
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	N	52			174
							57	9							
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	47			221
							52	9							
05		2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1	1	1947	2	N	6			227
							7	9							
06		2070 N	2069	-0-	-1	-0-	1	1	2064	2	N	4			231
							4	9							

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10822 -	10838		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872											
EMPORIA -29-		WELL #:		483	RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10300 -	10306		
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-

COBURN (MORROW UPPER)										19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC										491872									
EMPORIA -29-										WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10292 - 10305	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES -25-										WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10258 - 10264	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SCOTT										WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108		PERF.10132 - 10146	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

COBURN LOWER (LOWER MORROW)										19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONTANGO RESOURCES, INC.										173206									
LOCKHART -33-										WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11221 - 11229	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		

DORSEY 185										WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407		PERF. N/A	
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	-0-	1085	2		N	-0-					-0-		
02	1316	N	778	-0-	-538	-0-	-0-	778	2		N	-0-					-0-		
03	1922	N	1479	-0-	-443	-0-	-0-	1479	2		N	-0-					-0-		
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-					-0-		
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-					-0-		
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-					-0-		

DORSEY 185										WELL #: 5		RRCID -> 172942		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11228 - 11260	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

 COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					78
02	1120 N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					78
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-					78
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					78
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					78
06	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937	2			N	-0-					78

 WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					129
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3939	2	14	9	N	13					142
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4692	2	17	9	N	15					157
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4635	2	13	9	N	12					169
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	N	16					185
*06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4582	2	22	9	N	20					205

 WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3259	-0-	159	1257	3259 2		N	-0-		132
02		2800 N	1780	-0-	-1020	237	1780 2		N	-0-		132
03		3643 X	3406	-0-	-237	-0-	3404 2	2 9	N	2		134
04		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2624 2	3 9	N	3		137
05		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-		137
*06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-		137

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438												
01		1612 #	-0-	-0-	-1612 B	-7270			N	-0-		-0-
02		1456 #	416	-0-	-1040 B	-8310	416 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4626	CANCELLED UNDERAGE ->	-3684					
03		1612 #	722	-0-	-890 B	-5516	722 2		N	-0-		-0-
04		780 #	710	-0-	-70 B	-5586	710 2		N	-0-		-0-
05		806 #	799	-0-	-7 B	-5593	799 2		N	-0-		-0-
06		690 #	751	-0-	61 B	-5532	751 2		N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980												
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894												
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		97
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		97
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		97
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		97
05		806 N	757	-0-	-49	-0-	757 3		N	-0-		97
*06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	300	-0-	300	300	300	1			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-				-0-
COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COLLARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 040044		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)												//CONT.// 19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC												//CONT.// 488260									
EDWARDS 11												WELL #: 2		RRCID -> 171504		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3420 - 3428	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481						N	NO RPT					-0-			

PATTEN 178												WELL #: 2		RRCID -> 173067		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3464 - 3468	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

GELNAR 180												WELL #: 2		RRCID -> 177645		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3445 - 3455	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

COURSON RANCH (ATOKA)												21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC												488260									
COURSON RANCH TEW												WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 8233 - 8244	
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	233	1	521	2	N	4						230			
							4	9													
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5						235			
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	N	10						245			
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6						251			
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6						257			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						257			

COURSON RANCH TEW												WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8250 - 8263	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						165			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						165			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						165			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						165			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						165			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						165			

COURSON RANCH S. PA 2												WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8116 - 8122	
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2						425			
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1						426			
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	N	14						440			
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2						442			
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1						443			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						443			

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 - 8235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	70 1	154 2		N	3			660
						3 9							
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 2	6 9		N	5			665
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246 2	6 9		N	5			670
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227 2	6 9		N	5			675
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2 9		N	2			677
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			677

COURSON RANCH (HUNTON)				21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10178 - 10186	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10106 - 10135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771								
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	8308 - 8317
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
STATE OF TEXAS		WELL #:			RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	9434	PERF.	8734 - 9092
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	47 1	137 2	N	1	356
						1 9				
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1	357
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117 2	3 9	N	3	360
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143 2	2 9	N	2	362
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	N	1	363
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	363

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708		
CRAIG		WELL #: 2080								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710		
CRAIG		WELL #: 8001								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6670 - 6686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		15	
02	1008 N	298	-0-	-710	-0-	298	2		N	-0-		15	
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-		15	
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		15	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		15	
*06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-		15	

CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 - 6690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 - 6767		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2922				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1990	-0-	1990	4912	1990	2		Y	-0-		-0-	
03	2500 N	2934	-0-	434	5346	2934	2		Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2802	-0-	-198	5148	2802	2		Y	-0-		-0-	
05	3100 N	2774	-0-	-326	4822	2774	2		Y	-0-		-0-	
*06	3000 N	2768	-0-	-232	4590	2768	2		Y	-0-		-0-	

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6687 - 6715		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47	

CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6698 - 6704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 - 6715		
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8 9	N	7		108	
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	15		123	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		123	
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-		123	
*05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9	N	1		124	
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		124	

CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6707 - 6738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52

BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6743 - 6757
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-		29
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3	N	-0-		29
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		29
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		29
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		28
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		28
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		28
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		28
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-		8
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		8

WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	660	2	N	-0-		-0-
03	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2	N	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
05	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2	N	-0-		-0-
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2	N	-0-		-0-

DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 - 6629
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	3	N	-0-		37
02	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	3	N	-0-		37
03	961 N	390	-0-	-571	-0-	390	3	N	-0-		37
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		37
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		37
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		37

ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6642
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6655 - 6666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			55
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71 2	N	-0-			55
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			55
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			55
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	171 2	N	55	61 9		55
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)				21617 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 U	RRCID ->	134397	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3821 - 3861
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	141870	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3654 - 3936
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
03	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1941	-0-	-159	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-			-0-
06	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	2031 3	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	141493	COMPL. DATE	05/08/1992	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3832 - 3866
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FLOWERS, K. PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021											

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	214283	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4148 - 4228
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		WELL #:		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
MILLS, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 5834 - 6020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5884 - 6110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6130 - 6218			
01	2945 X	2398	-0-	-547	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
03	2945 X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
04	2340 X	2220	-0-	-120	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
05	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
06	2850 X	2203	-0-	-647	-0-	2203	3			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	186430	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6300 - 6310			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19														

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		WELL #:		21617 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8665 - 9218			
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2613	2	45	9	N	41			228
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	26			254
						29	9							
03	3100 N	3238	-0-	138	138	87	1	3038	2	N	103	198	1	159
						113	9							
04	1577 N	1439	-0-	-138	-0-	84	1	1331	2	N	22			181
						24	9							
05	3100 N	3217	-0-	117	117	87	1	3088	2	N	38			219
						42	9							
*06	2922 X	2805	-0-	-117	-0-	84	1	2668	2	N	48			267
						53	9							

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8606 - 8686			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			65
02	504 N	318	-0-	-186	-0-	318	2			N	-0-			65
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			65
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-			65
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			65
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		WELL #:		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 4092 - 4155			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWER BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	115963	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 4133 - 4165		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-

FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 4174		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
FLOWERS, K.		WELL #:		2KL	RRCID ->	137303	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4164 - 4172		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021													

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3801 - 3836		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS, J. L.		WELL #:		179	RRCID ->	021829	COMPL. DATE	01/04/1956	TOTAL DEPTH	10342	PERF. 3874 - 3908		
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.//		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1073		RRCID -> 170708		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228								
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228								
01	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	130	1	5269	2	N	-0-					-0-
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	-0-					-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	109	1	3425	2	N	-0-					-0-
*06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	130	1	4113	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L.		WELL #: 4079		RRCID -> 219005		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860								
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	954	2	N	-0-					-0-
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	130	1	4684	2	N	-0-					-0-
*06	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	130	1	1978	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756								
FLOWERS		WELL #: 1078		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW)		22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 181067		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340								
FILES		WELL #: 8		RRCID -> 181067		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340								
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					109
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	2					111
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					112
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					112
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					112
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2					114

CUMBERLAND (MORROW)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS B												
//CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
02		1680 N	1386	-0-	-294	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
06		1650 N	1457	-0-	-193	-0-	1457 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.												
CLUCK -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581 3	11 9	N	10		195
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204 3	2 9	N	2		197
03		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2884 3	10 9	N	9		206
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2658 3	14 9	N	13	189 1	30
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243 3	2 9	N	2		32
*06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2592 3	12 9	N	11		43

CUTTER (CHESTER)												
CJD DISPOSALS, LLC												
PERRYTON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.												
STAFFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162												
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	62 1	726 2	N	-0-		52
02		588 N	521	-0-	-67	-0-	56 1	465 2	N	-0-		52
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	58 1	745 2	N	-0-		52
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	60 1	708 2	N	-0-		52
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	62 1	726 2	N	-0-		52
06		780 N	765	-0-	-15	-0-	60 1	705 2	N	-0-		52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC												
BRILLHART												
WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328

MARVIN												
WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300												
01		28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	28107 2	97 9	N	88		235
02		20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	20905 2	66 9	N	60		295
03		22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	21982 2	135 9	N	123	196 1	222
04		9660 X	9240	-0-	-420	-0-	9131 2	109 9	N	99	193 1	128
05		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	20548 2	186 9	N	169	190 1	107
*06		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12229 2	162 9	N	147		254

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757												
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174 - 8181				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	22	-0-	22	22	22	2		N	-0-			-0-
*05		44 N	22	-0-	-22	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID -> 125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8090 - 8174				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				46

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		SINER		173783										
		WELL #:		1	RRCID -> 175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		SPIVEY		085851										
		WELL #:		1 R	RRCID -> 170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778				
01	3596	X	2913	-0-	-683	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	2375	-0-	-873	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
05	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID -> 167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7692 - 8000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	302 1	7894 2	N	-0-		143
02		6300 X	5178	-0-	-1122	-0-	172 1	5006 2	N	-0-		143
03		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	299 1	8274 2	N	-0-		143
04		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	286 1	7769 2	N	-0-		143
05		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	295 1	7935 2	N	15		158
							17 9					
*06		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	288 1	7700 2	N	-0-		158

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 7730 - 7734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3000 N	986	-0-	-2014	12194	986 2		Y	-0-		-0-
02		2800 N	877	-0-	-1923	10271	877 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	988	-0-	-2112	8159	988 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	5159			Y	-0-		-0-
*05		3100 N	1076	-0-	-2024	3135	1076 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3135			Y	NO RPT		-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6458 - 7414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7683 - 8002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNOX-PIPKIN		WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7808 - 7818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

REMORA OPERATING, LLC		701613										
NITSCHKE		WELL #: 1 G		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 7656 - 7678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 7634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DANIEL, S. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	6440 - 7351	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			85
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	395	2			N	-0-			85
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-			85
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-			85
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			85
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MCGEE, TOM CORPORATION				549380										
OLYMPUS				WELL #:	1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8564 - 8590	
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-			220
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			220
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			220
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3			223
05	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-			223
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-			223

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FRAZIER				WELL #:	3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440	
01	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	72	1	1290	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	921	-0-	-339	-0-	72	1	849	2	N	-0-			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	72	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	72	1	1375	2	N	-0-			-0-
*06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SCHOENHALS				WELL #:	2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649		49B								
SCHNEIDER				WELL #:	2	RRCID ->	089651	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8577 - 8748	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			41
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			41

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602													
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357		PERF. 8986 - 8998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						PRESIDIO PETROLEUM LLC							
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918					
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5865	2	22	9	N	20				69
02	5488 X	4187	-0-	-1301	-0-	4187	2			N	-0-				69
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-				69
04	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-				69
05	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			N	-0-				69
06	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT				69

TERREL				WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 8933 - 8959			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEIER, ALAN				WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8918 - 8940			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

TERREL, PHILIP NO. 1				WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8973 - 9000			
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				2
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				2
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				2
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				2
*05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-				2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

CRUM				WELL #: 1158		RRCID -> 236852		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8907 - 8913			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				27
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198				
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	637	2	4	9	N	4				97
02	672 N	284	-0-	-388	-0-	281	2	3	9	N	3				100
03	682 N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2				102
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	540	2	1	9	N	1				103
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4				107
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5				112

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574													
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265													
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886				
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)			//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420									
DAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 118887		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9854 - 9860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		115	
02		308 N	188	-0-	-120	-0-	188	2		N	-0-		115	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		115	
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		115	
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		115	
06		330 N	130	-0-	-200	-0-	130	2		N	-0-		115	

PARKER			WELL #:		1	RRCID -> 119369		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10851 - 10918		
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-	
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-	
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-	

HURNS			WELL #:		3145	RRCID -> 199127		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10744 - 10994		
01		3751 X	2722	-0-	-1029	-0-	2680	2	42 9	N	38	176 1	67	
02		3220 X	1228	-0-	-1992	-0-	1219	2	9 9	N	8		75	
03		3503 X	2712	-0-	-791	-0-	2675	2	37 9	N	34		109	
04		3390 X	1877	-0-	-1513	-0-	1821	2	56 9	N	51		160	
05		3162 X	2248	-0-	-914	-0-	2248	2		N	-0-		160	
06		2640 X	551	-0-	-2089	-0-	551	2		N	-0-		160	

LAMASTER			WELL #:		2207	RRCID -> 207530		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10962 - 11016		
01		2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2		N	-0-		-0-	
02		2044 N	1125	-0-	-919	-0-	1125	2		N	-0-		-0-	
03		2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2		N	-0-		-0-	
04		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2		N	-0-		-0-	
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		-0-	
06		2010 N	1339	-0-	-671	-0-	1339	2		N	-0-		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID -> 259477		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7805		PERF.10986 - 12201		
EDWARD			825420											
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DILLEY (MORROW, UPPER)			WELL #:		24792 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420											
ARCHER			1		RRCID -> 127388		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6712 - 6724			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

01	1085 N	766	-0-	-319	-0-	52	1	714	2	N	-0-			33
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	56	1	509	2	N	-0-			33
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-			33
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-			33
05	620 N	426	-0-	-194	-0-	60	1	366	2	N	-0-			33
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	60	1	678	2	N	-0-			33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-			70
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	56	1	250	2	N	4			74
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	1			75
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-			75
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-			75
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-			75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	50	1	627	2	N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-			-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-			-0-
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-			-0-

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	21			31
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	4			35
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	-0-			35
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	46	1	578	2	N	-0-			35
05	713 N	442	-0-	-271	-0-	44	1	390	2	N	7			42
06	750 N	477	-0-	-273	-0-	58	1	411	2	N	7			49

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
KENT		WELL #:		5570	RRCID ->	213999	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6975 -	7004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162									
LEATHERMAN 748		WELL #:		5H	RRCID ->	207873	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7190 -	9542
01	1054 N	629	-0-	-425	-0-	84 1	526 2		N	17			150
02	952 N	513	-0-	-439	-0-	19 9							150
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	58 1	455 2		N	-0-			165
04	600 N	372	-0-	-228	-0-	94 1	647 2		N	15			168
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	17 9							168
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	90 1	279 2		N	3			173
						3 9							
						56 1	345 2		N	-0-			
						90 1	728 2		N	5			
						6 9							

REMNAANT ENERGY, INC.				701555									
KIRMSE, J.		WELL #:		1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 -	6776
01	2759 X	32	-0-	-2727	-0-	32 2			N	-0-			176
02	2128 X	438	-0-	-1690	-0-	438 2			N	-0-			176
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-			176
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2			N	-0-			176
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2			N	-0-			176
*06	3000 N	3362	-0-	362	362	3362 2			N	-0-			176

DUDE WILSON (MARMATON)				26306 284	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HERNDON		WELL #:		1662UT	RRCID ->	274080	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	6946 -	7225
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	25 1	307 2		N	45			179
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	50 9							202
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	29 1	408 2		N	23			209
04	360 #	292	-0-	-68	-0-	25 9							227
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	23 1	355 2		N	7			57
06	390 #	296	-0-	-94	-0-	8 9							78
						19 1	253 2		N	18			
						20 9							
						22 1	277 2		N	20	190 1		
						22 9							
						25 1	248 2		N	21			
						23 9							

XTO ENERGY INC.				945936									
JONES, M. C.		WELL #:		2 U	RRCID ->	021863	COMPL. DATE	10/01/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 -	7048
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN 748		26306 426 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	62 1	203 2	N	-0-			37
02		252 N	138	-0-	-114	-0-	24 1	114 2	N	-0-			37
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	62 1	197 2	N	-0-			37
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	60 1	194 2	N	-0-			37
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	52 1	148 2	N	-0-			37
*06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	56 1	233 2	N	-0-			37

DIAMOND S ENERGY COMPANY HERNDON, W. C.		217005											
		WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622	-	8630
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DUDLEY		600750											
		WELL #:	1661	RRCID ->	080957	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	8884	-	8908
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		99 1	1228 2	N	-0-			23
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-		67 1	951 2	N	-0-			23
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-		83 1	1260 2	N	-0-			23
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		97 1	1322 2	N	-0-			23
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		102 1	1267 2	N	-0-			23
06	1290 N	968	-0-	-322	-0-		89 1	879 2	N	-0-			23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C.		875461											
		WELL #:	1746 T	RRCID ->	021871	COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8455	-	8482
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-		2750 L											
		WELL #:	2750 L	RRCID ->	021872	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8570	-	8580
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C.		7463 T											
		WELL #:	7463 T	RRCID ->	158563	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8652	-	8668
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 1750		RRCID -> 055922		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
JONES, M. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 021867		COMPL. DATE 10/18/1960		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN		WELL #: 3 L		RRCID -> 021868		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 227855		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839								
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2	N	-0-							40
02	896 N	439	-0-	-457	-0-	439	2	N	-0-							40
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-							40
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-							40
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-							40
*06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2	N	-0-		22	7				18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LEATHERMAN		WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-

ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	356	-0-	15 B	-3424	37	1	319	2	N	-0-			-0-
02	196 N	419	-0-	223 B	-3201	123	1	296	2	N	-0-			-0-
03	310 N	571	-0-	261 B	-2940	18	1	553	2	N	-0-			-0-
04	330 N	640	-0-	310 B	-2630	640	2			N	-0-			-0-
05	465 N	737	-0-	272 B	-2630	70	1	667	2	N	-0-			-0-
06	540 N	666	-0-	126 B	-2504	667	3	25	1	N	-0-			-0-
						641	3							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

01	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	84	2	2	9	Y	2			15
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	2			Y	-0-			15
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	Y	1			16
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-			16
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	135	2	8	9	Y	7			23
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	134	2	2	9	Y	2			25

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

01	3844 #	2841	-0-	-1003	-0-	10	1	2831	2	N	-0-			101
02	3808 #	1523	-0-	-2285	-0-	10	1	1513	2	N	-0-			101
03	4216 #	2940	-0-	-1276	-0-	10	1	2930	2	N	-0-	89	1	12
04	4080 #	3761	-0-	-319	-0-	3754	2	7	9	N	6			107
05	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			107
06	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			107

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					9

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE																	
REMORA OPERATING, LLC 701613																	
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882																	
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					22
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					22
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					22
06		180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE																	
COURSON OIL & GAS, INC. 182785																	
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE											
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 7991							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BILL 663										WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991	
01		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	62	1	999	2	N	-0-					29		
02		1036 N	740	-0-	-296	-0-	56	1	683	2	N	1					30		
							1	9											
03		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	62	1	1011	2	N	-0-					30		
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					30		
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					30		
*06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	N	2					32		
							2	9											
JINES										WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
KING OPERATING CORPORATION										WELL #: 465296		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900	
PSHIGODA										WELL #: 3		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900	
01		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	10	1	1625	2	N	-0-					121		
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	2	N	-0-					121		
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	N	-0-					121		
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					121		
05		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					121		
06		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					121		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										WELL #: 676084		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248	
BOISDORF, GENEVIEVE G.										WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DUDE WILSON (NOVI LIME) REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		//CONT.//	26306 923 701613	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638																
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-				21
02		1708 N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-				21
03		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	98	1	1784	2	N	-0-				21
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	178	1	1806	2	N	-0-				21
05		1705 N	1970	-0-	265	-0-	179	1	1791	2	N	-0-				21
*06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1791	3								
							35	1	1893	2	N	-0-				21
							1893	3								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C., -A-																
WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844																
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-
DAVIS, DELBERT																
WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
XTO ENERGY INC. JONES, M. C.																
WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROGERS, HELEN																
WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701																
01		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2	9	Y	2				115
02		1148 N	782	-0-	-366	-0-	782	2			Y	-0-				115
03		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1136	2	3	9	Y	3				118
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-				118
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	113	1		19
*06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-				19
WILSON, DUDE GU -1-																
WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914																
01		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1580	2	1	9	N	1				66
02		1512 N	1124	-0-	-388	-0-	1124	2			N	-0-				66
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1				67
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				67
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-				67
*06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				67

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BCE-MACH III LLC		040209													
HODGES 39		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566							
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				84
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3			87
03	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1210	2	3	9	N	3			90
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1206	2	2	9	N	2			92
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3			95
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1109	2	2	9	N	2			97

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PARNELL BROS. B		223964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594									
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	58	1	6815	2	N	-0-			130
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	24	1	5205	2	N	-0-			130
03	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	58	1	16402	2	N	2			132
							2	9							
04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	60	1	14815	2	N	52			184
							57	9							
05	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	62	1	10347	2	N	-0-			184
*06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	60	1	11207	2	N	-0-			184

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON PARNELL 405		WELL #: 2H		RRCID -> 246377		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515							
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	19			77
							21	9							
02	1316	N	837	-0-	-479	-0-	47	1	784	2	N	5			82
							6	9							
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	8			90
							9	9							
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	94	1	1174	2	N	8			98
							9	9							
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	2	N	17			115
							19	9							
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	94	1	1166	2	N	5			120
							6	9							

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						
SCHROEDER				WELL #: 2473	RRCID -> 228325	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8544	- 8660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	62 1	384 2	N	9		194
02	420 N	396	-0-	-24	10 9	333 2	N	6		200
03	496 N	492	-0-	-4	7 9	426 2	N	4		204
04	473 N	473	-0-	-0-	62 1	385 2	N	25		229
05	461 N	461	-0-	-0-	4 9	392 2	N	6		235
06	480 N	427	-0-	-53	60 1	357 2	N	9		244
					7 9					
					10 9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 2474	RRCID -> 212990	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 9653	PERF. 8386	- 8454	
01	1777 N	1777	-0-	-0-	342 1	1435 2	N	-0-		46
02	1234 N	1234	-0-	-0-	309 1	924 2	N	1		47
03	345 N	345	-0-	-0-	1 9	3 2	N	-0-		47
04	332 N	332	-0-	-0-	342 1	1 2	N	-0-		47
*05	342 N	342	-0-	-0-	331 1		N	-0-		47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	342 1		N	NO RPT		47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
PARNELL 475				WELL #: 5	RRCID -> 214525	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8342	- 8520	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		72
02	390 N	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-		72
03	1964 N	1964	-0-	-0-	1964 2		N	-0-		72
04	2193 N	2193	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		72
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72

PARNELL 475				WELL #: 6	RRCID -> 218375	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8323	- 8498	
01	221 N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-		139
02	82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-		139
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
*05	242 N	242	-0-	-0-	242 2		N	-0-		139
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		139

PARNELL 475				WELL #: 9	RRCID -> 230241	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8437	- 8597	
01	331 N	331	-0-	-0-	331 2		N	-0-		22
02	123 N	123	-0-	-0-	123 2		N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*05	362 N	362	-0-	-0-	362 2		N	-0-		22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22

DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 147353		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COURSON		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A					
01	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-				163
02	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-				163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3		N	-0-				163
04	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-				163
*05	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-				163
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				163
DUTCHER (ST. LOUIS)		26801 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1A		RRCID -> 161294		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
MAXWELL UNIT		1023		WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ZYBACH		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	8	1	771	2	Y	14	44	1	1	8	12
02	812 N	593	-0-	-219	-0-	15	9	577	2	Y	8	2	8			18
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	7	1	790	2	Y	14	1	8			31
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	769	2	Y	15	1	1	2	8	43
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	17	9	764	2	Y	15	25	1	2	8	31
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	8	1	628	2	Y	12	12	1	1	8	30
						13	9									
CIMAREX ENERGY CO. HUFF		153438		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734								
		WELL #: 2016														
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		875461		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709								
		WELL #: 6														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252								
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192								
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
ZYBACH 14		WELL #: 3		RRCID -> 225450		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20										

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	28
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	32 3	N	38	66
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	66
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	66
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
BRILLHART, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336	
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	57
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	63 1	N	3	60
						3 9			
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	70 1	N	10	70
						11 9			
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	70
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	70
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	68 1	N	9	79
						10 9			

ROOTS E		WELL #: 6		RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176	
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	23 1	N	-0-	-0-
02	616 N	475	-0-	-141	-0-	21 1	N	-0-	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 3	N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.// 28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 282272		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					321
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					321
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					321
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					321
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					321
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					321

ROOTS E		WELL #: 3		RRCID -> 282273		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					125
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					130
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					135

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096								
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1														
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	712	3	13	9	N	12					118
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					118
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					118
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
*05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196								
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #: 1														
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					63
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					63
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2					65
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LINA -AH-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021908		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.// 28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
COURSON RANCH		WELL #: 1575-L		RRCID -> 144163		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GHEEN, PEGGY L.		302575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 021928		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HARDY SWD		WELL #: 3049		RRCID -> 281675		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PSHIGODA -O-		WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62 1	1422 2	N	6	220
						7 9				
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	56 1	1387 2	N	27	67
						30 9			180 1	
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	62 1	1485 2	N	23	90
						25 9				
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	60 1	1364 2	N	17	107
						19 9				
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	62 1	1548 2	N	30	137
						33 9				
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	60 1	1428 2	N	20	157
						22 9				

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ELLIS CARL -E-				WELL #: 2742	RRCID -> 053227	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 6922	- 8947		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1484 N	1484	-0-	-0-	1484 3		N	-0-		135
02		1420 N	1420	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		135
03		1837 N	1837	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		135
04		1802 N	1802	-0-	-0-	1802 3		N	-0-		135
*05		1897 N	1897	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		135
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		135

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
OIL DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 2737	RRCID -> 115468	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7220	- 7256		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03		690 N	690	-0-	-0-	16 1	674 2	N	-0-		82
04		490 N	490	-0-	-0-	23 1	467 2	N	-0-		82
05		0 N	459	-0-	459	459 2	459 3	N	-0-		82
06		390 N	386	-0-	-4	5 1	381 2	N	-0-		82
						381 3					

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		49B					
DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 169076	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6672	- 6876		
01		2635 #	2474	-0-	-161	2474 3		N	-0-		196
02		2268 #	1975	-0-	-293	1975 3		N	-0-		196
03		2572 R	2572	-0-	-0-	2572 3		N	-0-		196
04		2464 R	2464	-0-	-0-	2464 3		N	-0-		196
05		1178 #	1060	-0-	-118	1060 3		N	-0-		196
06		2400 #	NO RPT	-0-	-2400			N	NO RPT		196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
WALL				WELL #: 1842	RRCID -> 211894	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 5640	- 5662		
01		3875 X	3168	-0-	-707	3168 2		N	-0-		-0-
02		3500 X	2405	-0-	-1095	2405 2		N	-0-		-0-
03		3574 X	3574	-0-	-0-	3574 2		N	-0-		-0-
04		3168 X	3168	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
05		3162 X	2621	-0-	-541	2621 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	1380	-0-	-2070	1380 2		N	-0-		-0-

LYNN				WELL #: 1832	RRCID -> 212059	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	- 5638		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HERNDON -C-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 9384	- 9444	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820			
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	62 1	423 2	N	-0-		-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	56 1	391 2	N	-0-		-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62 1	480 2	N	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	60 1	430 2	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62 1	467 2	N	-0-		-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60 1	453 2	N	-0-		-0-
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810			
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	62 1	233 2	N	-0-		-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	56 1	246 2	N	-0-		-0-
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	52 1	222 2	N	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44 1	333 2	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62 1	285 2	N	-0-		-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	58 1	341 2	N	-0-		-0-
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022004		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313			
HERNDON		WELL #: 1									
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070			
HERNDON		WELL #: 1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION				465296										
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	497	-0-	-1084	-0-	10	1	487	2	N	-0-			62
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			62
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			62
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922		
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2012	3	66	9	N	60			143
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			143
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			143
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1275	3	103	9	N	94	187 1		50
*05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1733	3	102	9	N	93			143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODC 'B'				WELL #:	1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9140 - 9176		
01	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			27
02	12460 X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

ELLIS, CARL -E-				WELL #:	2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
JINES, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 022016	COMPL. DATE 01/26/1962	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9053	- 9075	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		64
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		64
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		64
04	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 3	N	-0-		64
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	652 3	11 9 N	10		74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HERNDON				WELL #: 1569	RRCID -> 210059	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8944	- 8994	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
TREGELLAS, W. T.				WELL #: 1	RRCID -> 022018	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 8715	- 9265	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ELLIS				WELL #: 2	RRCID -> 231661	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8398	- 8586	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
HERNDON -D-				WELL #: 1489	RRCID -> 148465	COMPL. DATE 02/27/1994	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9462	- 9495	
01	2449 X	1398	-0-	-1051	-0-	62 1	1336 2	N	-0-	-0-
02	2212 X	951	-0-	-1261	-0-	54 1	897 2	N	-0-	-0-
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	62 1	2387 2	N	-0-	-0-
04	2370 X	1673	-0-	-697	-0-	50 1	1623 2	N	-0-	-0-
05	2449 X	1552	-0-	-897	-0-	62 1	1490 2	N	-0-	-0-
06	2370 X	1684	-0-	-686	-0-	60 1	1624 2	N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	

01		2728 N	2722	-0-	-6	-0-	310 1	2406 2		N	5		122
							6 9						
02		2436 N	1584	-0-	-852	-0-	160 1	1418 2		N	5		127
							6 9						
03		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	310 1	2756 2		N	18		145
							20 9						
04		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	300 1	2327 2		N	19		164
							21 9						
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	310 1	2345 2		N	13		177
							14 9						
06		2820 N	2159	-0-	-661	-0-	250 1	1903 2		N	5		182
							6 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100													
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-		45
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	42 3	69 9		N	63		108
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-		108
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-		108
*05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-		108
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575													
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757													
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094													
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	331	-0-	331	-0-	331 2			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	331			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948													
01		4991 X	4610	-0-	-381	-0-	4564 3	46 9		N	42	167 1	43
02		4508 X	3715	-0-	-793	-0-	3689 3	26 9		N	24		67
03		4867 X	4534	-0-	-333	-0-	4500 3	34 9		N	31		98
04		4620 X	4203	-0-	-417	-0-	4166 3	37 9		N	34		132
05		4743 X	4461	-0-	-282	-0-	4424 3	37 9		N	34		166
*06		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4319 3	30 9		N	27		193

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452													
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	723 3	11 9	N	10			170
02		812 N	255	-0-	-557	-0-	255 3		N	-0-	156 1		14
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997 3	7 9	N	6			20
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	743 3	11 9	N	10			30
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 3	1 9	N	1			31
06		960 N	723	-0-	-237	-0-	698 3	25 9	N	23			54

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394													
01		1395 N	794	-0-	-601	-0-	62 1	732 2	N	-0-			-0-
02		1372 N	695	-0-	-677	-0-	56 1	639 2	N	-0-			-0-
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	62 1	1430 2	N	-0-			-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	60 1	918 2	N	-0-			-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62 1	1597 2	N	-0-			-0-
*06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	60 1	1575 2	N	-0-			-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338													
01		899 X	870	-0-	-29	-0-	62 1	808 2	N	-0-			33
02		812 X	721	-0-	-91	-0-	56 1	665 2	N	-0-			33
03		899 X	858	-0-	-41	-0-	50 1	808 2	N	-0-			33
04		870 X	833	-0-	-37	-0-	48 1	785 2	N	-0-			33
05		806 N	775	-0-	-31	-0-	62 1	713 2	N	-0-			33
06		840 N	716	-0-	-124	-0-	60 1	656 2	N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177 - 8228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BUZZARD				WELL #: 1 L	RRCID -> 040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 - 8346
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26 1	70 2	N	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20 1	43 2	N	-0-	-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31 1	65 2	N	-0-	-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29 1	69 2	N	-0-	-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	23 1	32 2	N	-0-	-0-	

SMITH, LEROY				WELL #: 1 L	RRCID -> 040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 - 8276
01	3100 N	3504	-0-	404	1861	31 1	3473 2	N	-0-	100	
02	3479 X	1618	-0-	-1861	-0-	14 1	1604 2	N	-0-	100	
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	31 1	2369 2	N	-0-	100	
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	27 1	2235 2	N	1	101	
						1 9					
05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	29 1	1787 2	N	-0-	101	
*06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	23 1	928 2	N	-0-	101	

SMITH, LEROY E.				WELL #: 3B	RRCID -> 152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 - 8444
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	N	-0-	217	
02	616 N	418	-0-	-198	-0-	16 1	402 2	N	-0-	217	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 2	N	-0-	217	
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	29 1	630 2	N	-0-	217	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	N	-0-	217	
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	23 1	500 2	N	-0-	217	

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL	
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
BOWERS				WELL #: 252A	RRCID -> 128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11616 - 11627
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	209	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	209	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	209	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	209	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	209	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	209	

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
HARRISON				WELL #: 1013	RRCID -> 124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	11907 - 11917
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT	-0-	

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
YOWELL 250		WELL #:		RRCID -> 213555	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 11900	-		12765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018												

ETTER (WOLFCAMP)				29590 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOORE		
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 176425	COMPL. DATE 01/02/2000	TOTAL DEPTH 3422	PERF. 3146	-		3422	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121		N	-0-			-0-
05		0 N	288	-0-	288 B	-10121	288 3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-10121		N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486	RRCID -> 116431			COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430		
ATCHESON		WELL #:		2								
01		0 N	1935	-0-	1935 B	-48972	1935 3	N	-0-			-0-
02		1820 N	1648	-0-	-172 B	-48972	1648 3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1945	-0-	-39 B	-48972	1945 3	N	-0-			-0-
04		1860 N	1713	-0-	-147 B	-48972	1713 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1849	-0-	20 B	-48952	1849 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1792	-0-	-98 B	-48952	1792 3	N	-0-			-0-

ANDERSON 406		WELL #:		3	RRCID -> 218710	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3023	-		3450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
SHARE, C. M., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 022041	COMPL. DATE 07/10/1993	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6530	-		8256	
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-			86
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-			86
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-			86
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-			86
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-			86
*06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-			86

FARNSWORTH (DES MOINES)				30273 142	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
PERDURE PETROLEUM LLC				653224								
CONLEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 022021	COMPL. DATE 01/17/1957	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6759	-		6780	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	62 1	299 2		N	-0-				95
02		252 N	6	-0-	-246 B	-0-	2 1	4 2		N	-0-				95
03		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	46 1	228 2		N	-0-				95
04		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	60 1	341 2		N	-0-				95
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	62 1	259 2		N	-0-				95
06		270 N	43	-0-	-227 B	-0-	28 1	15 2		N	-0-				95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						CNTY: OCHILTREE							
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: OCHILTREE							
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC		767966						CNTY: OCHILTREE							
YEARLY		WELL #: 2		RRCID -> 146504		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780							
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-					36
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-					36
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-	36 7				-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-					-0-
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)		30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850													
BUZZARD		WELL #: 159		RRCID -> 038145		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012							
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-					69
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					69
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-					69
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-					69
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-					69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
STUMP, A. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
01	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	31 1	1717 2		N	-0-		20
02	1428 #	1192	-0-	-236	-0-	28 1	1164 2		N	-0-		20
03	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	31 1	1627 2		N	-0-		20
04	1530 #	1439	-0-	-91	-0-	1408 2	31 9		N	28		48
05	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			N	-0-		48
06	1530 #	1228	-0-	-302	-0-	1228 2			N	-0-		48

FARNSWORTH (OSWEGO)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
LAUNE												
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)												
PERDURE PETROLEUM LLC												
WHITE												
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUCKHAULTS												
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MESSALL												
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
MEARS, G. B. GAS UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.//												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
WHITE												
WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31 1	557 2	N	18	183 1		74
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	20 9	366 2	N	-0-			74
03	589 N	482	-0-	-107	-0-	20 1	451 2	N	-0-			74
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	31 1	464 2	N	-0-			74
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29 1	570 2	N	-0-			74
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	N	-0-			74
29 1												

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)												
QUANAH PANHANDLE, LLC												
SCHULTZ, BEN F.												
WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591												
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			24
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			24
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			24
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			24
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			24
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
LEATHERMAN												
WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766												
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	62 1	890 2	N	-0-			15
02	868 N	753	-0-	-115	-0-	56 1	697 2	N	-0-			15
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62 1	927 2	N	-0-			15
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	60 1	895 2	N	-0-			15
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	62 1	926 2	N	-0-			15
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	56 1	902 2	N	-0-			15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BATMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
01	961 N	937	-0-	-24	-0-	62 1	875 2	N	-0-			25
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	56 1	753 2	N	-0-			25
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	62 1	888 2	N	-0-			25
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60 1	853 2	N	-0-			25
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62 1	886 2	N	-0-			25
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	56 1	856 2	N	-0-			25

MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	520 2	N	-0-			62
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	23 1	464 2	N	3			65
						3 9						
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	-0-			65
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 2	N	-0-			65
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	557 2	N	-0-			65
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	29 1	1102 2	N	-0-			65

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-			-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	56	1	635	2	N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	2	N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	N	2			2
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	56	1	688	2	N	-0-			2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470														
01	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	62	1	1674	2	N	-0-			50
02	1624 N	1533	-0-	-91	-0-	56	1	1477	2	N	-0-			50
03	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	34	1	1613	2	N	-0-			50
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1685	2	N	-0-			50
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	25			75
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1671	2	N	-0-			75

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575														
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848														
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-			46
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			46
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			46
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	3	1	9	N	1			47
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			47
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			47

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027														
01	16915 X	3720	-0-	-13195	-0-	3720	3			Y	-0-			-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-			-0-
03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4355	3	8	9	Y	7			7
04	3600 X	3243	-0-	-357	-0-	3232	3	11	9	Y	10			17
05	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3488	3	15	9	Y	14			31
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			31

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107														
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			22
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			22
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			22
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			22
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			22
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089														
01	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3			Y	-0-			36
02	2968 X	2185	-0-	-783	-0-	2185	3			Y	-0-			36
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3399	3	8	9	Y	7			43
04	3030 X	2937	-0-	-93	-0-	2926	3	11	9	Y	10			53
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3267	3	15	9	Y	14			67
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			67

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 3		N	-0-		29
02	840 N	686	-0-	-154	-0-		686 3		N	-0-		29
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067 3		N	-0-		29
04	960 N	919	-0-	-41	-0-		919 3		N	-0-		29
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026 3		N	-0-		29
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		29
FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
R & A MOORE, INC.				685765								
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897	
01	930 N	907	-0-	-23	-0-		907 2		N	-0-		-0-
02	868 N	572	-0-	-296	-0-		572 2		N	-0-		-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 2		N	-0-		-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 2		N	-0-		-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 2		N	-0-		-0-
06	900 N	264	-0-	-636	-0-		264 2		N	-0-		-0-
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
YEARLY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018												
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421	
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-		2590 2		N	-0-		-0-
02	2660 X	861	-0-	-1799	-0-		861 2		N	-0-		-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949 2		N	-0-		-0-
04	2790 X	2650	-0-	-140	-0-		2650 2		N	-0-		-0-
05	2604 X	2565	-0-	-39	-0-		2565 2		N	-0-		-0-
06	2850 N	1067	-0-	-1783	-0-		1067 2		N	-0-		-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7022 - 7032	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
FRANTZ, C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	076099	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7179 - 7191	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)			30279 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ANCHOR OIL COMPANY			020590											
ARCHER			WELL #: 174			RRCID -> 107624			COMPL. DATE 08/31/1983			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-	-0-		
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-	-0-		
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	N	-0-	-0-		
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	N	-0-	-0-		
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	N	-0-	-0-		
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-	-0-		

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.			028992											
RICHARDSON			WELL #: 1			RRCID -> 088670			COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-	-0-		
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-	-0-		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-	-0-		
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	N	-0-	-0-		
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	1	1	274	2	N	-0-	-0-		
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-	-0-		

COURSON OIL & GAS, INC.			182785											
SMITH, LEROY			WELL #: 1			RRCID -> 065294			COMPL. DATE 02/19/1976			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842		
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-	177		
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	56	1	297	2	N	-0-	177		
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-	177		
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-	177		
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	N	-0-	177		
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	18	1	367	2	N	-0-	177		

GRAVES OPERATING, LLC			325799											
ERICKSON			WELL #: 2			RRCID -> 094159			COMPL. DATE 04/16/1981			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	77		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77		

KING OPERATING CORPORATION			465296											
IRVING SISTERS			WELL #: 1			RRCID -> 058399			COMPL. DATE 04/08/1974			TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-	-0-		
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-		
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	2	N	-0-	-0-		
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-	-0-		
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
CONLEY "73"			WELL #: 1			RRCID -> 234118			COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			38
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			38
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			38
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			38
*05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			38
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2018

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			68
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)												30279 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												600750									
BUZZARD, G.F.												WELL #:	1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		682 N	629	-0-	-53	-0-	62 1	567 2	N	-0-				196							
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	56 1	520 2	N	-0-				196							
03		713 N	629	-0-	-84	-0-	62 1	567 2	N	-0-				196							
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	60 1	545 2	N	-0-				196							
05		651 N	645	-0-	-6	-0-	62 1	583 2	N	-0-				196							
06		600 N	462	-0-	-138	-0-	60 1	402 2	N	-0-				196							

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)												30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY												562560									
BOMHOFF "D"												WELL #:	161	RRCID ->	213507	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8030 - 8040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		3534 X	3394	-0-	-140 B	-0-	31 1	3335 2	N	25				366							
02		3192 X	1930	-0-	-1262 B	-0-	28 9	1910 2	N	3	188 1			181							
03		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	31 1	3566 2	N	-0-				181							
04		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	30 1	3423 2	N	16	166 1			31							
05		3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	31 1	3534 2	N	35				66							
*06		3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	30 1	3400 2	N	2				68							

SMITH "19"												WELL #:	1	RRCID ->	244574	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7946 - 8052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		1364 N	1092	-0-	-272 B	-0-	31 1	1061 2	N	-0-				123							
02		1288 N	648	-0-	-640 B	-0-	20 1	628 2	N	-0-				123							
03		1054 N	916	-0-	-138 B	-0-	31 1	885 2	N	-0-				123							
04		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	30 1	1343 2	N	37				160							
05		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	31 1	1272 2	N	-0-				160							
*06		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	30 1	1093 2	N	29				189							

PERDURE PETROLEUM LLC												653224		CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-												

CONLEY -B-												WELL #:	4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67							
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67							
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67							
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67							

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
REMNANT ENERGY, INC.		701555														
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
BARNES, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575														
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					19
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		N/A		CNTY: OCHILTREE								
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 185343		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577								
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2018																
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
PALO DURO RESOURCES LLC		637389														
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133								
01	0	362	-0-	362		1703	362	2		N	-0-					-0-
02	1620	329	-0-	-1291		412	329	2		N	-0-					-0-
03	791 N	379	-0-	-412		-0-	379	2		N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-		-0-	382	2		N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-		-0-	402	2		N	-0-					-0-
06	360 N	219	-0-	-141		-0-	219	2		N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ATHENA ENERGY, INC.		036051		WELL #:		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880	
GRUVER STAR		1206									
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-			-0-
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3	N	-0-			-0-
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3	N	-0-			-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-			-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3	N	-0-			-0-
*06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3	N	-0-			-0-
ALLAR-CLAWSON		WELL #:		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302			
1207											
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3	N	-0-			-0-
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	557 3	N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-			-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3	N	-0-			-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			-0-
ALLAR-CLAWSON		WELL #:		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298			
2207											
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
T.M. SHAPLEY		WELL #:		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250			
1178											
01	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	2589 3	N	-0-			-0-
02	2436 X	1829	-0-	-607	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-			-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT			-0-
06	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT			-0-
GRUVER SHAPLEY		WELL #:		RRCID -> 248147		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335			
1179											
01	837 N	773	-0-	-64	-0-	773 3	N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.//		085851		WELL #: 1158		RRCID -> 249751		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7242 - 7296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			-0-	
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TC OIL AND GAS, LLC		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7244 - 7273		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10419 - 10627	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 221197		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10498 - 10542		
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	45 1	1792 2	N	26			155
02	1652 N	1077	-0-	-575	-0-	29 9	1032 2	N	19			174
03	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	24 1	1880 2	N	21			195
04	1800 N	1571	-0-	-229	-0-	21 9	1526 2	N	-0-			195
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	45 1	1847 2	N	37	184 1		48
06	1890 N	1503	-0-	-387	-0-	41 9	1445 2	N	12			60
						13 9						

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		WELL #: 1		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10644 - 10668	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			121	
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			121	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			121	
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	8 2	41 9	N	37			158	
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	14 2	4 9	N	4	157 1		5	
*06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	142 2	43 9	N	39			44	

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
M.HODGSON UNIT				WELL #: 1053	RRCID -> 200539	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 11703	PERF. 9964	-	9982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				19
02		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				19
05		T. A.	-0-	-0-	B	-0-				19
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		NO RPT		19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL			
SHELL FEE 25				WELL #: 3025	RRCID -> 212689	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9912	-	10632
01		612 N	612	-0-	B	-0-	605 2	7 9	N	35
02		209 N	209	-0-	B	-0-	206 2	3 9	N	38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		548 N	548	-0-	B	-0-	537 2	11 9	N	48
04		452 N	452	-0-	B	-0-	443 2	9 9	N	56
*05		437 N	437	-0-	B	-0-	431 2	6 9	N	61
06		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			NO RPT	61

COFFEE				WELL #: 1018	RRCID -> 229589	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10757	-	11763
01		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02		0	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2018 - P/A 12/04/18										

FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 1	RRCID -> 038825	COMPL. DATE 04/22/1966	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7287	-	7293
01		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937 2		N	12
02		1400 N	280	-0-	-1120	-0-	280 2		N	12
03		1581 N	167	-0-	-1414	-0-	167 2		N	12
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	12
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	12
*06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006 2	3 9	N	15

JONES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 079413	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7350	-	7881
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574 2	8 9	N	170
02		1344 N	831	-0-	-513	-0-	829 2	2 9	N	172
03		1674 N	1416	-0-	-258	-0-	1416 2		N	172
04		1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1450 2	7 9	N	178
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304 2	4 9	N	182
06		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1358 2	3 9	N	185

JONES RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 158312	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7193	-	7391
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -C-		//CONT.//	30526 375 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCQUIDDY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7248 - 7279
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			20
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			20
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			20
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			20
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			20
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			20

MCQUIDDY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7293 - 7329
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			75
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	42	1	N	-0-			75
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3	N	-0-			75
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			75
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			75
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			75

MCQUIDDY -H-		WELL #:		1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7299 - 7330
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-			57
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-			57
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-			57
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-			57
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	297	1	N	-0-			57
*06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-			57

MCQUIDDY -I-		WELL #:		1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7286 - 7310
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			13
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			13
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-			13
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-			13
05	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3	N	-0-			13
06	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3	N	-0-			13

MCQUIDDY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	058611	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7304 - 7334
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3	N	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
05	837 N	764	-0-	-73	-0-	764	3	N	-0-			-0-
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #:		5	RRCID ->	085394	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7216 - 7270
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-			-0-
02	1680 N	820	-0-	-860	-0-	143	1	N	-0-			-0-
03	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	341	1	N	-0-			-0-
04	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	330	1	N	-0-			-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-			-0-
06	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	330	1	N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #:		2-R	RRCID ->	145499	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	7228 - 7258
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			135
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			135
03	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3	N	-0-			135
04	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3	N	-0-			135
05	1581 N	823	-0-	-758	-0-	823	3	N	-0-			135
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3	N	-0-			135

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

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

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	377	1	1311	3	N	-0-	80
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	325	1	840	3	N	-0-	80
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	403	1	1463	3	N	-0-	80
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	390	1	1026	3	N	-0-	80
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	403	1	1083	3	N	-0-	80
*06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	390	1	1322	3	N	-0-	80

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	341	1	1953	3	N	-0-	69
02	2128 N	1698	-0-	-430	-0-	308	1	1390	3	N	-0-	69
03	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	341	1	1839	3	N	-0-	69
04	2220 N	2043	-0-	-177	-0-	330	1	1713	3	N	-0-	69
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	264	1	1665	3	N	-0-	69
*06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1855	3	N	-0-	69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

J-BREX COMPANY 427513
 TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513											
TEXFEL		WELL #:		209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			48			
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			48			
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			48			
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			48			
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			48			
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1777	2	N	-0-			48			

TEXFEL		WELL #:		207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A					
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			25			
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			25			
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			25			
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			25			
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			25			
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			25			

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-			
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-			
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-			
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-			
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

JONES ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407					
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			1			
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			1			
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			1			
04	3000 N	3234	-0-	234	234	3234	2	N	-0-			1			
*05	3227 X	2993	-0-	-234	-234	2993	2	N	-0-			1			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		HUMPHREYS -B-		WELL #:		2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		040209		DANIELS		WELL #:		2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.// 30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARGE				WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11348 - 11357				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 2		RRCID -> 072182		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11548 - 11570				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)		30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10820 - 10831				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7611 - 7618				
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					57
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					57
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1					58
04	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					58
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					58
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					58

BCE-MACH III LLC		040209		WELL #: 2041		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7684 - 7730				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7682 - 7732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6708 - 7522		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625
01	558 #	518	-0-	-40	-0-	508	2	10 9	N	9		32
02	504 #	353	-0-	-151	-0-	351	2	2 9	N	2		34
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8 9	N	7		41
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17 9	N	15		56
05	558 #	498	-0-	-60	-0-	483	2	15 9	N	14		70
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		70

FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	7734 - 7766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1147 #	1037	-0-	-110	-0-	1026	2	11	9	N	10			144
02		1036 #	710	-0-	-326	-0-	706	2	4	9	N	4			148
03		1085 #	874	-0-	-211	-0-	865	2	9	9	N	8			156
04		982 R	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8			164
05		1054 #	919	-0-	-135	-0-	909	2	10	9	N	9			173
06		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			173

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176															
MCQUIDDY 17 WELL #: 2 RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640															

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2016															

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739															

01		4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	4318	2	196	9	N	178	1	8	301
02		2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2263	2	120	9	N	109	193	1	217
03		3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	3245	2	125	9	N	114			331
04		4189 R	4189	-0-	-0-	-0-	4059	2	130	9	N	118	185	1	264
*05		3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3310	2	84	9	N	76	204	1	136
*06		3516 R	3516	-0-	-0-	-0-	3468	2	48	9	N	44			180

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362															

01		4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	4268	2	455	9	N	414	562	1	122
02		3696 #	3146	-0-	-550	-0-	2960	2	186	9	N	169		1	291
03		4092 #	4076	-0-	-16	-0-	3714	2	362	9	N	329	406	1	214
04		3960 #	3503	-0-	-457	-0-	3228	2	275	9	N	250	205	1	259
05		4092 #	2883	-0-	-1209	-0-	2781	2	102	9	N	93	183	1	169
06		3960 #	2869	-0-	-1091	-0-	2663	2	206	9	N	187			356

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725															

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HUMPHREYS, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CNTY: HEMPHILL							
WILSON, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657	
01	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6			92
02	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6			98
03	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9			107
04	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9			116
05	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1035	2	11	9	N	10			126
06	1140 #	665	-0-	-475	-0-	662	2	3	9	N	3			129

DETRIXHE				WELL #:	1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740	
01	439 R	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31			198
02	336 #	289	-0-	-47	-0-	256	2	33	9	N	30			228
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	382	2	24	9	N	22	195	1	55
04	390 #	334	-0-	-56	-0-	315	2	19	9	N	17			72
05	403 #	184	-0-	-219	-0-	172	2	12	9	N	11			83
06	390 #	225	-0-	-165	-0-	204	2	21	9	N	19			102

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
IMMEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			32
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			32
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			32
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			32
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

HODGSON - 21				WELL #:	1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
JONES -R-				WELL #:	2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8114 - 8126	
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			64
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			64
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			64
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			64
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			64
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			64

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47 1	808 3	N	-0-		-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	42 1	734 3	N	-0-		-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 3		N	-0-		-0-
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	797 3		N	-0-		-0-
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		N	-0-		-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY				427513				CNTY: HEMPHILL			
TEXFEL				107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXFEL				WELL #:	115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 - 8044
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2		N	-0-		27	
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658 2		N	-0-		27	
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	746 2		N	-0-		27	
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		27	
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		27	
06	720 N	153	-0-	-567	-0-	153 2		N	-0-		27	

TEXFEL				WELL #:	109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 - 8002
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		Y	-0-		279	
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		Y	-0-		279	
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-		279	
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		Y	-0-		279	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		Y	-0-		279	
*06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-		279	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE				WELL #:	1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8016 - 8092
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
WAGGONER, ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 - 9520
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		109	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		109	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		109	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		109	
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-		109	
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	411 2	12 9	N	11		120	

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1 V		RRCID -> 048267		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8717 - 8741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

FREEMAN		268323		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8676 - 8707		
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6			35
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1			36
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2			38
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10			48
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	N	12			60
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			60

FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8412 - 8835		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 041441		COMPL. DATE 02/06/1967		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8616 - 8902		
01	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-

LARKEY		043622		WELL #: 1		RRCID -> 043622		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8460 - 8704		
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBIN		065256		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8710 - 8732		
01	682 N	307	-0-	-375	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	560 N	166	-0-	-394	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	465 N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852										
ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872				CNTY: LIPSCOMB						
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473				CNTY: LIPSCOMB						
GADBERRY UNIT		WELL #:		1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778			
01	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-			40
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			40
03	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-			40
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			40
05	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1243	2			N	-0-			40
06	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652				CNTY: LIPSCOMB						
HOEPPNER		WELL #:		3	RRCID ->	182437	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8700 - 8880			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: LIPSCOMB						
KRAFT, GEORGE		WELL #:		1093	RRCID ->	042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF. 8481 - 8985			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9339 - 9396		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	892	1	1796	3	N	11	62
02	2184 N	2098	-0-	-86	-0-	806	1	1281	3	N	10	72
03	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	892	1	2078	3	N	23	95
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	864	1	1840	3	N	15	110
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	892	1	2153	3	N	20	130
*06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	864	1	2056	3	N	17	147

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774		
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	892	1	1823	3	N	12	136
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	806	1	1362	3	N	5	141
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	892	1	1865	3	N	13	154
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	864	1	1744	3	N	8	162
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	892	1	1785	3	N	9	171
*06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	864	1	1719	3	N	5	176

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993				TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-	109
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	34	1	229	3	N	-0-	109
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-	109
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	36	1	357	3	N	-0-	109
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-	109
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	36	1	376	3	N	-0-	109

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993				TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842		
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	37	1	633	3	N	-0-	-0-
02	616 N	508	-0-	-108	-0-	34	1	474	3	N	-0-	-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	37	1	627	3	N	-0-	-0-
04	660 N	570	-0-	-90	-0-	36	1	534	3	N	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-	-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	36	1	551	3	N	-0-	-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-	7
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	7
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	7
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	7
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	7
*06	870 N	763	-0-	-107	-0-	763	3			N	-0-	7

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8566 - 8985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	948 1	2866 3	N	27	152
							30 9				
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	873 1	2849 3	N	15	167
							17 9				
03		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	951 1	3019 3	N	28	195
							31 9				
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	920 1	2852 3	N	49	50
							54 9			194 1	
05		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	951 1	2954 3	N	2	52
							2 9				
*06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	921 1	2873 3	N	15	67
							17 9				

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 8677 - 8698	
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	501 1	1657 3	N	15	54
							17 9				
02		1820 N	1390	-0-	-430	-0-	453 1	923 3	N	13	67
							14 9				
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	501 1	1469 3	N	35	102
							39 9				
04		2100 N	2056	-0-	-44	-0-	485 1	1541 3	N	27	129
							30 9				
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	501 1	1455 3	N	22	151
							24 9				
*06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	485 1	1474 3	N	33	184
							36 9				

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8736 - 8765	
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	461 1	770 3	N	10	32
							11 9			193 1	
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	400 1	666 3	N	3	35
							3 9				
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	458 1	791 3	N	9	44
							10 9				
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	444 1	755 3	N	10	54
							11 9				
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	458 1	777 3	N	11	65
							12 9				
*06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	443 1	754 3	N	10	75
							11 9				

FOLLETT (MORROW, UP)		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION		549380									
APPEL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8458 - 8942	
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	89
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	89
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	89
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	89
05		217 N	51	-0-	-166	-0-	51 2		N	-0-	89
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-	89

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468				
01	1178 N	570	-0-	-608	-0-	570	2			N	-0-			-0-
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395												
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 - 8630	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			116	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116	

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8708 - 8720				
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-			58
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	484	2			N	-0-			58
03	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-			58
04	600 N	397	-0-	-203	-0-	397	2			N	-0-			58
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			58
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			58

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WYNN		WELL #: 2		RRCID -> 105386		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9316 - 9352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	-0-	

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	043831	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9066 - 9072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
STUART		WELL #:		1	RRCID ->	040162	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	9208	PERF. 8858 - 8878		
01	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1080	3	11 9	N	10			230
02	1400 N	806	-0-	-594	-0-	797	3	9 9	N	8			238
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1683	3	11 9	N	10			248
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	3	25 9	N	23	183 1		88
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1384	3	33 9	N	30			118
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1714	3	37 9	N	34			152
FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8678 - 9211		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
LAUBHAN, MERLIN		WELL #:		5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BCE-MACH II LLC				040205									
PINCKARD		WELL #:		1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7859 - 7990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 #	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02		112 #	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03		124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

01		527 #	320	-0-	-207	-0-	316	2	4	9	N	4					130
02		476 #	284	-0-	-192	-0-	277	2	7	9	N	6					136
03		527 #	210	-0-	-317	-0-	206	2	4	9	N	4					140
04		521 R	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6					146
*05		493 R	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					149
*06		379 R	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					152

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

01		806 #	484	-0-	-322	-0-	480	2	4	9	N	4					128
02		728 #	423	-0-	-305	-0-	419	2	4	9	N	4					132
03		806 #	320	-0-	-486	-0-	313	2	7	9	N	6					138
04		720 #	487	-0-	-233	-0-	480	2	7	9	N	6					144
*05		748 R	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4					148
*06		572 R	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					151

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					43
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

01		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					48
02		784 #	321	-0-	-463	-0-	317	2	4	9	N	4					52
03		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	2	22	9	N	20					72
04		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	N	26					98
05		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					113
*06		1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	N	12					125

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB					
MCGEE, TOM CORPORATION				549380											
KUNKA, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	496 #	404	-0-	-92	-0-		404	2			N	-0-			90
02	448 #	274	-0-	-174	-0-		274	2			N	-0-			90
03	519 R	519	-0-	-0-	-0-		519	2			N	-0-			90
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-		461	2	2	9	N	2			92
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-		449	2			N	-0-			92
06	480 #	380	-0-	-100	-0-		380	2			N	-0-			92

DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047		
01	527 #	392	-0-	-135	-0-		392	2			N	-0-			239
02	476 #	309	-0-	-167	-0-		309	2			N	-0-			239
03	496 #	441	-0-	-55	-0-		441	2			N	-0-			239
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			239
05	434 #	31	-0-	-403	-0-		31	2			N	-0-			239
06	420 #	355	-0-	-65	-0-		355	2			N	-0-			239

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARHAUSEN				WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955		
*12	1240 #	1128	-0-	-112	-0-		1128	2			N	-0-	5 5		86
01	1178 #	1098	-0-	-80	-0-		1098	2			N	-0-			86
02	1036 #	871	-0-	-165	-0-		871	2			N	-0-			86
*03	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2			N	-0-			86
*04	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-		1112	2			N	-0-			86
*05	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2			N	-0-			86
06	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT			86

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984		
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-	3 5		169
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			169

REMORA OPERATING, LLC				701613											
ARDREY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969		
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-		1	1	722	2	N	-0-			30
02	616 #	611	-0-	-5	-0-		12	1	599	2	N	-0-			30
03	744 #	707	-0-	-37	-0-		707	2			N	-0-			30
04	720 #	712	-0-	-8	-0-		41	1	671	2	N	-0-			30
05	744 #	727	-0-	-17	-0-		9	1	718	2	N	-0-			30
							718	3							
06	690 #	680	-0-	-10	-0-		26	1	654	2	N	-0-			30
							654	3							

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7915 - 7945		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 #	568	-0-	-331	-0-		568 2		N	-0-		16
02	812 #	623	-0-	-189	-0-		623 2		N	-0-		16
03	687 R	687	-0-	-0-	-0-		4 1	683 2	N	-0-		16
04	660 #	547	-0-	-113	-0-		30 1	517 2	N	-0-		16
05	682 #	530	-0-	-152	-0-		20 1	510 2	N	-0-		16
							510 3					
06	660 #	404	-0-	-256	-0-		47 1	357 2	N	-0-		16
							357 3					

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015		
01	1798 #	1034	-0-	-764	-0-		1 1	1033 2	Y	-0-		-0-
02	1176 #	847	-0-	-329	-0-		82 1	765 2	Y	-0-		-0-
03	1302 #	738	-0-	-564	-0-		33 1	705 2	Y	-0-		-0-
04	1260 #	911	-0-	-349	-0-		112 1	799 2	Y	-0-		-0-
05	1023 #	968	-0-	-55	-0-		75 1	893 2	Y	-0-		-0-
							893 3					
06	990 #	917	-0-	-73	-0-		73 1	844 2	Y	-0-		-0-
							844 3					

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970		
01	496 #	492	-0-	-4	-0-		492 2		Y	-0-		32
02	448 #	442	-0-	-6	-0-		442 2		Y	-0-		32
03	527 #	508	-0-	-19	-0-		508 2		Y	-0-		32
04	510 #	490	-0-	-20	-0-		9 1	481 2	Y	-0-		32
05	527 #	505	-0-	-22	-0-		11 1	494 2	Y	-0-		32
							494 3					
06	480 #	470	-0-	-10	-0-		10 1	460 2	Y	-0-		32
							460 3					

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016		
01	310 #	289	-0-	-21	-0-		3 1	286 2	Y	-0-		117
02	392 #	248	-0-	-144	-0-		248 2		Y	-0-		117
03	434 #	337	-0-	-97	-0-		51 1	286 2	Y	-0-		117
04	420 #	292	-0-	-128	-0-		21 1	271 2	Y	-0-		117
05	403 #	307	-0-	-96	-0-		28 1	279 2	Y	-0-		117
							279 3					
06	330 #	250	-0-	-80	-0-		15 1	235 2	Y	-0-		117
							235 3					

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				129
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2		Y	-0-				129
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				129
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				129
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				129
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981						
01	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	332	1	957	2	Y	-0-					6
02	910 R	910	-0-	-0-	-0-	296	1	614	2	Y	-0-					6
03	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	580	1	938	2	Y	-0-					6
04	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	549	1	934	2	Y	-0-					6
05	1364 #	1551	-0-	187	-0-	530	1	1021	2	Y	-0-					6
*06	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1021	3	525	1	967	2	Y	-0-			6
						967	3									

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991						
01	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	697	1	2005	2	Y	19					99
02	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	612	1	1268	2	Y	19					118
03	3038 #	2743	-0-	-295	-0-	1042	1	1686	2	Y	14					132
04	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	1081	1	1841	2	Y	102					234
05	3038 #	3294	-0-	256	-0-	1062	1	2044	2	Y	171					405
*06	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	2044	3	188	9							
						1002	1	1845	2	Y	25					430
						1845	3	28	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7980 - 8010						
STOUGHTON, G. W.		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 056890		COMPL. DATE 10/17/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7964 - 7986						
IMKE -A-		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE		WELL #: 2		RRCID -> 072542		COMPL. DATE 06/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FILE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

IMKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 - 7992
01 1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	440	3	N	-0-	181
02 1148 #	973	-0-	-175	-0-	-0-	728	1	245	3	N	-0-	181
03 1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-	181
04 1230 #	1205	-0-	-25	-0-	-0-	780	1	425	3	N	-0-	181
05 1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	447	3	N	-0-	181
*06 1260 #	1206	-0-	-54	-0-	-0-	780	1	426	3	N	-0-	181

MOHR		WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 - 7988
01 1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3	19	9	Y	17	70
02 896 #	687	-0-	-209	-0-	-0-	677	3	10	9	Y	9	79
03 DLQ G-10	1054	-0-	1054	-0-	1054	1050	3	4	9	Y	4	22
04 DLQ G-10	946	-0-	946	-0-	2000	931	3	15	9	Y	14	36
05 DLQ G-10	1024	-0-	1024	-0-	3024	1007	3	17	9	Y	15	51
06 DLQ G-10	985	-0-	985	-0-	4009	968	3	17	9	Y	15	66

MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 - 8054
01 1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	Y	35	144
02 952 #	748	-0-	-204	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	17	161
03 DLQ G-10	1141	-0-	1141	-0-	1141	1133	3	8	9	Y	7	46
04 DLQ G-10	1033	-0-	1033	-0-	2174	1003	3	30	9	Y	27	73
05 DLQ G-10	1122	-0-	1122	-0-	3296	1088	3	34	9	Y	31	104
06 DLQ G-10	1077	-0-	1077	-0-	4373	1044	3	33	9	Y	30	134

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
YAUCK	WELL #:	1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 - 7117		
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-	WELL #:	1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 - 7494		
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRASS (CLEVELAND)														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC														
KEMP														
32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB														
875461														
WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7750	4616	-0-	-3134	817370	4483 2	133 9		N	121	191 1		58
02		7000	4061	-0-	-2939	814431	4048 2	13 9		N	12			70
03		7750	5152	-0-	-2598	811833	4731 2	421 9		N	383	383 1		70
04		7500	4691	-0-	-2809	809024	4574 2	117 9		N	106			176
*05		7750	4585	-0-	-3165	805859	4466 2	119 9		N	108			284
06		3810	NO RPT	-0-	-3810	802049				N	NO RPT			284

FRASS (MORROW, LOWER)														
PETCO ENERGY CORPORATION														
FRASS, HENRY JR. -B-														
32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
657795														
WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1			N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1			N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.														
FRASS SISTERS														
701555														
WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2			N	-0-			-0-
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2			N	-0-			-0-
05		248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2			N	-0-			-0-
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			-0-

SGP OPERATING LLC														
FRASS 22														
767966														
WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS 21														
WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2759 X	1188	-0-	-1571	-0-	1188 3			N	-0-			35
02		2492 X	757	-0-	-1735	-0-	751 3	6 9		N	5			40
03		2759 X	862	-0-	-1897	-0-	862 3			N	-0-			40
04		2430 X	1614	-0-	-816	-0-	1594 3	20 9		N	18			58
05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2551 3	57 9		N	52			110
*06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1625 3	55 9		N	50			160

FRASS (MORROW, UPPER)														
REMORA OPERATING, LLC														
FRASS														
32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB														
701613														
WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			28
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	89 2		N	-0-			28
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			28
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	9 1	46 2		N	-0-			28
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	64 3		N	-0-			28
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2	22 3		N	-0-			28

FRASS (MORROW, UPPER)		//CONT.//		32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
01	13330 X	11647	-0-	-1683	-0-	11647	2	N	-0-				136
02	11396 X	6651	-0-	-4745	-0-	6651	2	N	-0-				136
03	11935 X	10776	-0-	-1159	-0-	10776	2	N	-0-				136
04	11280 X	9951	-0-	-1329	-0-	9951	2	N	-0-				136
05	11656 X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2	N	-0-				136
06	11280 X	9059	-0-	-2221	-0-	9059	2	N	-0-				136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	3	2 9	N	2			99
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			99
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			99
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	3	1 9	N	1			100
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			100
*06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LEMMA				WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-				-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FREE				WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
02		3304 X	2775	-0-	-529	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
03		3596 X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
04		3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
06		3420 X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2		N	-0-			-0-

LEMMMA				WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200	
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
04		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
05		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
*06		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-

LEMMMA				WELL #:	6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116	
01		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			-0-
02		1932 N	1915	-0-	-17	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN				WELL #:	4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
LEMMMA -B-				WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	4503 - 4881	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
RUBY A				WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.//		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697		
RUBY B		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2	N	-0-		62
02	7028 X	6030	-0-	-998	-0-	6030 2	N	-0-		62
03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 2	N	-0-		62
04	7530 X	7395	-0-	-135	-0-	7395 2	N	-0-		62
05	7781 X	7070	-0-	-711	-0-	7070 2	N	-0-		62
06	7530 X	7367	-0-	-163	-0-	7367 2	N	-0-		62

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 157420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782		
FRITZLEN		WELL #: 1261								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 090603		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664		
LEWIS		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265		RRCID -> 268762		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381		
HIGHWAY 152 SWD		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HWY 152 SWD		676084		RRCID -> 275398		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682		
		WELL #: 2								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 210593		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456		
FRYE		WELL #: 1012								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			53
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			53
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			53
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			53
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065				
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461	2	10 9	N	9		57
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		57
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		57
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		57
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3 9	N	3		60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28				

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16				

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105						
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	N	9	170	1	54
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6			60
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16			76
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	N	20			96
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N	5			101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980						
01	19189 X	17462	-0-	-1727	-0-	17419	2	43	9	N	39			89
02	17332 X	15259	-0-	-2073	-0-	15212	2	47	9	N	43			132
03	19127 X	17493	-0-	-1634	-0-	17471	2	22	9	N	20			152
04	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16691	2	28	9	N	25			177
05	19592 X	17888	-0-	-1704	-0-	17851	2	37	9	N	34			211
06	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT			211

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212						
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			14
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			14
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			14
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	N	23			37
*05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2224	2	55	9	N	50	57	1	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25				

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943								
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10868	2	188	9	N	171	181	1		69
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8171	2	98	9	N	89				158
03	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11249	2	122	9	N	111	195	1		74
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10079	2	152	9	N	138				212
*05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10459	2	154	9	N	140	182	1		170
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				170

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					177

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-		159
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	10	117 1	52
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-		52
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		52
05	4340 X	4006	-0-	-334	-0-	4006	2	N	-0-		52
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		52

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093			
01	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-		94
02	9492 X	-0-	-0-	-9492	-0-			N	-0-		94
03	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			N	-0-		94
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268			
01	16554 X	15514	-0-	-1040	-0-	14576	2	N	853	752 1	449
02	14728 X	11431	-0-	-3297	-0-	10899	2	N	484	573 1	360
03	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	14817	2	N	855	750 1	465
04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	12710	2	N	691	945 1	211
05	15500 X	14074	-0-	-1426	-0-	13251	2	N	748	705 1	254
06	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-			N	NO RPT		254

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
QEP ENERGY COMPANY				684474								
JOLLY 21		WELL #:		RRCID -> 275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704	PERF.13915 - 15101	
PURYEAR 13		WELL #:		2013RE	RRCID -> 218467						
01		3162 X	2805	-0-	-357	-0-	2794 2	11 9	N	10	135
02		2856 X	1990	-0-	-866	-0-	1981 2	9 9	N	8	143
03		3131 X		-0-	-3131	-0-			N	-0-	143
04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4381 2	21 9	N	19	162
*05		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-	162
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	162

PURYEAR B 28		WELL #:		1	RRCID -> 218831	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 20250	PERF.12146 - 12178	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FRYE RANCH 48		WELL #:		2	RRCID -> 218832	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 12475	PERF.12146 - 12194	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BLACK TRUST 49		WELL #:		1	RRCID -> 218836	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 23000	PERF.11974 - 12042	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUFF BROS 2		WELL #:		4	RRCID -> 218850	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12176 - 12216	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11784		- 13688		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12350		- 14087		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11950		- 13693				
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					143
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11970		- 12290				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF		WELL #: 2034		RRCID -> 225162		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12132		- 13670				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20																

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754		PERF.12181		- 15532				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
04	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6638	2	39	9	N	35					118
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					118
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					118
05	6665 X	1057	-0-	-0-	-5608	1057	2			N	-0-					118
06	6450 X	NO RPT	-0-	-0-	-6450					N	NO RPT					118

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	312	2	123	9	N	112	126	1			133
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					133
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	552	2	17	9	N	15					148
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2290	2	30	9	N	27					152
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1101	2	47	9	N	43					195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					219
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2176	2	29	9	N	26					245
*05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2330	2	84	9	N	76	194	1			127
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510								
01	3348 X	3325	-0-	-23	-0-	3301	2	24	9	N	22					138
02	2940 X	1217	-0-	-1723	-0-	1184	2	33	9	N	30					168
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3470	2	6	9	N	5					173
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					173
*05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3451	2	3	9	N	3					176
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					176

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					81

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	234	77	1			183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	74	1			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150					293
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					293

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1979	2	50	9	Y	45				167
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1549	2	50	9	Y	45				212
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2122	2	39	9	Y	35				247
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1687	2	47	9	Y	43	195	1		95
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	2	91	9	Y	83				178
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					178

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	3000	N	5214	-0-	2214	2214	5035	2	179	9	N	163				188
*05	2821	N	607	-0-	-2214	-0-	572	2	35	9	N	32				220
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					220

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201								
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				111
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	214	2	67	9	N	61				172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1		172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1395 2	32 9	Y	29	110
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-	110
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	575 2	24 9	Y	22	132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	132

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324		
01	12865 X	2880	-0-	-9985	-0-	2859 2	21 9	N	19	63
02	11620 X	-0-	-0-	-11620	-0-			N	-0-	63
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-	63
04	3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2705 2	8 9	N	7	70
*05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3543 2	77 9	N	70	140
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	140

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298		
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1229 2	11 9	N	10	95
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	95
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	95
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1123 2	31 9	N	28	123
*05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163 2	2 9	N	2	125
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284		
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4210 2	9 9	N	8	180
02	3500 X	857	-0-	-2643	-0-	848 2	9 9	N	8	188
03	3937 X	2144	-0-	-1793	-0-	2129 2	15 9	N	14	202
04	3810 X	868	-0-	-2942	-0-	856 2	12 9	N	11	213
05	3937 X	2646	-0-	-1291	-0-	2614 2	32 9	N	29	242
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT	242

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694		
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1821 2	10 9	N	9	219
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	219
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-	219
*05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	219
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	219

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444		
01	3534 X	2621	-0-	-913	-0-	2613 2	8 9	N	7	367
02	3192 X	1032	-0-	-2160	-0-	989 2	43 9	N	39	406
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	28	316
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3658 2	78 9	N	71	103
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-	103
06	2550 X NO RPT	-0-	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT	103

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796		
01	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7470 2	231 9	N	210	291
02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7470 2	89 9	N	81	372
03	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11271 2	310 9	N	282	466
04	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9949 2	131 9	N	119	397
*05	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10401 2	417 9	N	379	394
06	660 X NO RPT	-0-	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	394

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461									
ONA BLACK 49 SL				WELL #:	3H	RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12215	- 16527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEIN 1				WELL #:	2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128	
01	6789 X	4926	-0-	-1863	-0-	4752	2	174	9	N	158	192	1	191
02	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7515	2	145	9	N	132	187	1	136
03	6634 X	1242	-0-	-5392	-0-	1209	2	33	9	N	30			166
04	6450 X	1000	-0-	-5450	-0-	861	2	139	9	N	126			292
05	5239 X	940	-0-	-4299	-0-	931	2	9	9	N	8			300
06	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT			300

PURYEAR, TOM				WELL #:	5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563	
01	651 X	607	-0-	-44	-0-	583	2	24	9	N	22			185
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			185
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20			205
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3			208
*05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2	26	9	N	24			232
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232

MORRISON				WELL #:	5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722	
01	10416 X	9999	-0-	-417	-0-	9957	2	42	9	N	38			169
02	9408 X	7238	-0-	-2170	-0-	7223	2	15	9	N	14			183
03	10447 X	9716	-0-	-731	-0-	9713	2	3	9	N	3			186
04	10110 X	8815	-0-	-1295	-0-	8807	2	8	9	N	7			193
05	10013 X	8050	-0-	-1963	-0-	8022	2	28	9	N	25			218
06	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT			218

BARRETT 11				WELL #:	1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49 SL				WELL #:	1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR 28				WELL #:	6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12828	- 17112	
01	3534 X	3289	-0-	-245	-0-	3187	2	102	9	N	93			200
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3796	2	72	9	N	65	194	1	71
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3496	2	88	9	N	80			151
04	3540 X	1	-0-	-3539	-0-	1	2			N	-0-			151
05	3658 X	1297	-0-	-2361	-0-	1297	2			N	-0-			151
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			151

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511 - 16842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7285 X	6716	-0-	-569	-0-	6562 2	154 9	N	140	122
02		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6562 2	56 9	N	51	173
03		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6810 2	190 9	N	173	346
04		6810 X	6725	-0-	-85	-0-	6579 2	146 9	N	133	280
05		6727 X	5955	-0-	-772	-0-	5852 2	103 9	N	94	374
06		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			N	NO RPT	374

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875 - 17169
01		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9292 2	226 9	N	205	217
02		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9983 2	87 9	N	79	100
03		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13341 2	374 9	N	340	241
04		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12555 2	155 9	N	141	186
*05		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	12697 2	399 9	N	363	151
06		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			N	NO RPT	151

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464 - 16579
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824 - 19052
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162 - 18475
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170 - 18162
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12627 - 16983
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158		PERF.12544 - 16847				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	7701	-0-	-328	-0-	7445	2	256	9	N	233	344	1	290
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7445	2	12	9	N	11			301
03	7285 X	1077	-0-	-6208	-0-	1033	2	44	9	N	40			341
04	6810 X	1104	-0-	-5706	-0-	1084	2	20	9	N	18			359
05	7688 X	5732	-0-	-1956	-0-	5569	2	163	9	N	148	380	1	127
06	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT			127

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410				
01	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	4070	2	172	9	N	156	196	1	449
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4446	2	66	9	N	60	128	1	381
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	28			409
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	183			592
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	196	196	1	592
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			592

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489				
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5359	2	141	9	N	128	186	1	216
02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-			216
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4967	2	87	9	N	79			295
04	5820 X	5174	-0-	-646	-0-	5174	2			N	-0-			295
*05	6014 X	5377	-0-	-637	-0-	5233	2	144	9	N	131	384	1	42
06	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			42

REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571				
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4969	2	411	9	N	374	573	1	317
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4629	2	14	9	N	13			330
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7379	2	538	9	N	489	389	1	430
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	3732	2	369	9	N	335	197	1	568
*05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3702	2	362	9	N	329	193	1	704
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			704

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.13910	- 18160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	34876 X	34876	-0-	-0-	-0-	34328	2	548	9	N	498	657
02	36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	36337	2	363	9	N	330	799
03	39993 X	39993	-0-	-0-	-0-	39553	2	440	9	N	400	812
04	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	34754	2	384	9	N	349	978
*05	52251 X	52251	-0-	-0-	-0-	51518	2	733	9	N	666	853
06	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT	853

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12334	- 16288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	32536 X	32536	-0-	-0-	-0-	32436	2	100	9	N	91	102
*05	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	25502	2	116	9	N	105	13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14567	- 18566
01	8959 X	7932	-0-	-1027	-0-	7874	2	58	9	N	53	124
02	7924 X	7897	-0-	-27	-0-	7864	2	33	9	N	30	154
03	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	14139	2	216	9	N	196	350
04	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9612	2	36	9	N	33	383
*05	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9018	2	46	9	N	42	425
06	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT	425

HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	7719 X	6583	-0-	-1136	-0-	6268	2	315	9	N	286	329
02	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6683	2	132	9	N	120	449
03	6944 X	4243	-0-	-2701	-0-	4071	2	172	9	N	156	406
04	6720 X	2838	-0-	-3882	-0-	2720	2	118	9	N	107	513
05	6851 X	2973	-0-	-3878	-0-	2672	2	301	9	N	274	597
06	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT	597

HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245	- 16364
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547		
01	8246 X	6721	-0-	-1525	-0-	6506	2	215	9	N	195	247
02	6524 X	5750	-0-	-774	-0-	5617	2	133	9	N	121	180
03	7223 X	6831	-0-	-392	-0-	6631	2	200	9	N	182	170
04	5790 X	5467	-0-	-323	-0-	5365	2	102	9	N	93	263
*05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6940	2	147	9	N	134	201
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			201

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559		
01	4650 X	3773	-0-	-877	-0-	3424	2	349	9	N	317	513
02	4116 X	3160	-0-	-956	-0-	3054	2	106	9	N	96	609
03	4185 X	2995	-0-	-1190	-0-	2832	2	163	9	N	148	565
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4511	2	377	9	N	343	714
05	4092 X	1517	-0-	-2575	-0-	1289	2	228	9	N	207	921
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			921

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559		
01	12431 X	7398	-0-	-5033	-0-	7084	2	314	9	N	285	227
02	10192 X	4948	-0-	-5244	-0-	4802	2	146	9	N	133	360
03	10447 X	8247	-0-	-2200	-0-	7966	2	281	9	N	255	234
04	10110 X	5582	-0-	-4528	-0-	5407	2	175	9	N	159	393
05	9610 X	7815	-0-	-1795	-0-	7585	2	230	9	N	209	408
06	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			N	NO RPT			408

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12402 - 16507		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559		
01	5456 X	4180	-0-	-1276	-0-	4009	2	171	9	N	155	163
02	4508 X	4009	-0-	-499	-0-	4009	2			N	-0-	163
03	4805 X	420	-0-	-4385	-0-	394	2	26	9	N	24	187
04	5130 X	3	-0-	-5127	-0-	3	2			N	-0-	187
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	12	199
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			199

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913								
01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-					163
02	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					163
03	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					163
04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6736	2	85	9	N	77					240
05	28706 X	8980	-0-	-19726	-0-	8978	2	2	9	N	2					242
06	27780 X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					N	NO RPT					242

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970								
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					48
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821								
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165								
01	13144 X	11711	-0-	-1433	-0-	11658	2	53	9	N	48					136
02	11060 X	8959	-0-	-2101	-0-	8895	2	64	9	N	58					194
03	12245 X	12098	-0-	-147	-0-	12067	2	31	9	N	28					222
04	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					258
05	11718 X	6204	-0-	-5514	-0-	6116	2	88	9	N	80					338
06	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					338

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696 - 18676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6410	2 39 9	N	35			129
02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6410	2 8 9	N	7			136
03	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9140	2 1 9	N	1			137
04	4290 X	3063	-0-	-1227	-0-	3063	2	N	-0-			137
05	4433 X	4232	-0-	-201	-0-	4232	2	N	-0-			137
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			137

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504	
01	5146 X	4355	-0-	-791	-0-	4170	2 185 9	N	168			280
02	4620 X	2038	-0-	-2582	-0-	1974	2 64 9	N	58			338
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5054	2 215 9	N	195	396 1		137
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4980	2 87 9	N	79			216
*05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5305	2 299 9	N	272	200 1		288
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			288

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737	
01	11470 X	9677	-0-	-1793	-0-	9651	2 26 9	N	24			49
02	10360 X	9663	-0-	-697	-0-	9651	2 12 9	N	11			60
03	10571 X	7695	-0-	-2876	-0-	7673	2 22 9	N	20			80
04	10230 X	4562	-0-	-5668	-0-	4556	2 6 9	N	5			85
*05	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11754	2 43 9	N	39			124
06	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			N	NO RPT			124

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796 - 18938	
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2	N	-0-			94
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-			94
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4289	2 34 9	N	31			125
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3866	2 26 9	N	24			149
*05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	N	-0-			149
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			149

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521 - 16688	
01	7316 X	5765	-0-	-1551	-0-	5512	2 253 9	N	230	180 1		165
02	5600 X	3528	-0-	-2072	-0-	3410	2 118 9	N	107	201 1		71
03	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8411	2 263 9	N	239	198 1		112
04	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8411	2 171 9	N	155	195 1		72
*05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	7861	2 425 9	N	386			458
06	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			458

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12363 - 16830	
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4770	2 158 9	N	144	57 1		315
02	4256 X	4160	-0-	-96	-0-	4079	2 81 9	N	74			389
03	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5427	2 131 9	N	119	193 1		315
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5404	2 90 9	N	82			397
*05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5992	2 155 9	N	141	200 1		338
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			338

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.	14616 - 18289	
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			33
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			33
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			33
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2461	2 45 9	N	41			74
05	31 X	29	-0-	-2	-0-	12	2 17 9	N	15			89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14167 X	8841	-0-	-5326	-0-	8817 2	24 9	N	22	140
02	12600 X	8312	-0-	-4288	-0-	8290 2	22 9	N	20	160
03	13671 X	6259	-0-	-7412	-0-	6241 2	18 9	N	16	176
04	12780 X	5959	-0-	-6821	-0-	5830 2	129 9	N	117	293
05	12989 X	4547	-0-	-8442	-0-	4525 2	22 9	N	20	313
06	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			N	NO RPT	313

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692		
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4159 2	202 9	N	184	208
02	2884 X	1599	-0-	-1285	-0-	1551 2	48 9	N	44	252
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	12778 2	151 9	N	137	187
04	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	17811 2	70 9	N	64	251
*05	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19107 2	240 9	N	218	268
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT	268

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459		
01	7006 X	6279	-0-	-727	-0-	6238 2	41 9	N	37	128
02	6244 X	5219	-0-	-1025	-0-	5205 2	14 9	N	13	141
03	6820 X	6066	-0-	-754	-0-	6001 2	65 9	N	59	200
04	6210 X	4149	-0-	-2061	-0-	4116 2	33 9	N	30	230
05	6417 X	3290	-0-	-3127	-0-	3214 2	76 9	N	69	299
06	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT	299

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438		
01	13795 X	12934	-0-	-861	-0-	12809 2	125 9	N	114	84
02	12180 X	10905	-0-	-1275	-0-	10874 2	31 9	N	28	112
03	13733 X	10108	-0-	-3625	-0-	9995 2	113 9	N	103	215
04	13200 X	8263	-0-	-4937	-0-	8161 2	102 9	N	93	308
05	13578 X	9180	-0-	-4398	-0-	9052 2	128 9	N	116	424
06	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-			N	NO RPT	424

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023		
01	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-			N	17	177
02	7504 X	7062	-0-	-442	-0-	7062 2		N	-0-	177
03	8308 X	6904	-0-	-1404	-0-	6860 2	44 9	N	40	42
04	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-			N	55	97
05	8308 X	7209	-0-	-1099	-0-	7203 2	6 9	N	5	102
06	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT	102

REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481	
01	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	7819 2	349 9	N	317	373 1	114
02	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7683 2	240 9	N	218		332
03	6758 X	6296	-0-	-462	-0-	6064 2	232 9	N	211	387 1	156
04	6540 X	4210	-0-	-2330	-0-	4069 2	141 9	N	128		284
05	6758 X	4683	-0-	-2075	-0-	4331 2	352 9	N	320	376 1	228
06	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT		228

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418	
01	6448 X	4907	-0-	-1541	-0-	4735 2	172 9	N	156	191 1	172
02	5712 X	1032	-0-	-4680	-0-	1002 2	30 9	N	27		199
03	5487 X	52	-0-	-5435	-0-	21 2	31 9	N	28		227
04	5220 X	240	-0-	-4980	-0-	240 2		N	-0-		227
*05	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7048 2	325 9	N	295	200 1	322
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT		322

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223	
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1524 2	600 9	N	545	576 1	343
02	1820 X	1456	-0-	-364	-0-	1060 2	396 9	N	360	200 1	503
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2038 2	736 9	N	669	595 1	577
04	2760 X	2741	-0-	-19	-0-	2305 2	436 9	N	396	381 1	592
*05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3244 2	600 9	N	545	589 1	548
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		548

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256	
01	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	9883 2	723 9	N	657	568 1	500
02	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10189 2	430 9	N	391		891
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10008 2	649 9	N	590	597 1	884
04	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	9682 2	483 9	N	439	195 1	1128
*05	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	9809 2	505 9	N	459	391 1	1196
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1196

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351	
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3240 2	501 9	N	455	549 1	173
02	2268 X	1577	-0-	-691	-0-	1577 2		N	-0-		173
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3070 2	1001 9	N	910	594 1	489
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2585 2	22 9	N	20	391 1	118
*05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1957 2	603 9	N	548		666
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		666

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400	
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3787 2	199 9	N	181	189 1	159
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3918 2	67 9	N	61		220
03	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6838 2	53 9	N	48		268
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3774 2	134 9	N	122	201 1	189
*05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1076 2	173 9	N	157	199 1	147
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		147

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12452	2	243	9	N	221	275	1		201
02	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5390	2	28	9	N	25	163	1		63
03	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	17505	2	330	9	N	300	180	1		183
04	29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	29182	2	54	9	N	49	145	1		87
*05	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	23409	2	212	9	N	193	189	1		91
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT				91

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090					
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	29	179	1		70
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	28				98
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				98
04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2363	2	50	9	N	45				143
*05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3994	2	122	9	N	111				254
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169					
01	5332 X	4506	-0-	-826	-0-	4140	2	366	9	N	333	379	1		255
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4548	2	134	9	N	122				377
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-				377
04	5340 X	2958	-0-	-2382	-0-	2880	2	78	9	N	71				448
05	5487 X	3170	-0-	-2317	-0-	3015	2	155	9	N	141	201	1		388
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT				388

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559					
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5034	2	206	9	N	187	185	1		82
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5034	2	102	9	N	93				175
03	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	9818	2	364	9	N	331	199	1		307
04	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9186	2	296	9	N	269	196	1		380
*05	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	9859	2	329	9	N	299	396	1		283
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				283

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559					
01	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8330	2	455	9	N	414	378	1		600
02	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	8904	2	264	9	N	240				840
03	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10153	2	515	9	N	468	387	1		921
04	8580 X	8129	-0-	-451	-0-	7773	2	356	9	N	324	394	1		851
*05	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9457	2	475	9	N	432	391	1		892
06	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT				892

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486					
01	22537 X	21783	-0-	-754	-0-	21625	2	158	9	N	144	190	1		182
02	21980 X	16562	-0-	-5418	-0-	16224	2	338	9	N	307				489
03	24335 X	21431	-0-	-2904	-0-	21004	2	427	9	N	388	575	1		302
04	23400 X	21473	-0-	-1927	-0-	21034	2	439	9	N	399	194	1		507
05	22878 X	18398	-0-	-4480	-0-	18043	2	355	9	N	323	557	1		273
06	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT				273

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	7998 X	7188	-0-	-810	-0-	6828 2	360 9	N	327	372 1		340
02	7224 X	6948	-0-	-276	-0-	6828 2	120 9	N	109	197 1		252
03	8215 X	1419	-0-	-6796	-0-	1407 2	12 9	N	11			263
04	7950 X	7129	-0-	-821	-0-	6720 2	409 9	N	372	197 1		438
*05	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6963 2	333 9	N	303	389 1		352
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT			352

HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295
01	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	23559 2	758 9	N	689	765 1		366
02	22456 X	17702	-0-	-4754	-0-	17185 2	517 9	N	470	578 1		258
03	25203 X	22678	-0-	-2525	-0-	22092 2	586 9	N	533	567 1		224
04	24390 X	21635	-0-	-2755	-0-	21008 2	627 9	N	570	548 1		246
05	24304 X	23254	-0-	-1050	-0-	22597 2	657 9	N	597	581 1		262
06	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-			N	NO RPT			262

HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611
01	20305 X	19744	-0-	-561	-0-	18977 2	767 9	N	697	597 1		353
02	18340 X	14996	-0-	-3344	-0-	14723 2	273 9	N	248	397 1		204
03	21297 X	18202	-0-	-3095	-0-	17521 2	681 9	N	619	582 1		241
04	20640 X	17891	-0-	-2749	-0-	16956 2	935 9	N	850	801 1		290
05	20398 X	17745	-0-	-2653	-0-	17022 2	723 9	N	657	714 1		233
06	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-			N	NO RPT			233

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841
01	20987 X	15170	-0-	-5817	-0-	13319 2	1851 9	N	1683	1723 1		462
02	15064 X	13597	-0-	-1467	-0-	13319 2	278 9	N	253	189 1		526
03	16678 X	10671	-0-	-6007	-0-	9296 2	1375 9	N	1250	1169 1		607
04	15000 X	11411	-0-	-3589	-0-	10110 2	1301 9	N	1183	1377 1		413
05	15159 X	12086	-0-	-3073	-0-	10875 2	1211 9	N	1101	1194 1		320
06	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-			N	NO RPT			320

BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12415	- 16598
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		03/01 ->		35400								
03	0 W	1840	-0-	1840	37240	1730 2	110 9	N	100			100
04	0 W	1536	-0-	1536	38776	1482 2	54 9	N	49	38 1		111
05	0 W	902	-0-	902	39678	847 2	55 9	N	50			161
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	39678			N	NO RPT			161

BLACK 50		WELL #:		6H	RRCID ->	290744	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.12342	- 16108
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		03/01 ->		43711								
03	48282 X	4571	-0-	-43711	-0-	4228 2	343 9	N	312	189 1		123
04	DELQ PR	3523	-0-	3523	3523	3431 2	92 9	N	84			207
*05	DELQ PR	3749	-0-	3749	7272	3592 2	157 9	N	143	177 1		173
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	5262			N	NO RPT			173

PURYEAR		WELL #:		9027H	RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11102	- 15346
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487
06	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.	12739 - 17481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	1967	-0-	1967	1967	1967	2			N	-0-	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:			104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516 - 6040
STANLEY															
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

STANLEY		WELL #:		105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.	13740 - 16202
01	10478 X	9962	-0-	-516	-0-	9943	3	19	9	N	17	153
02	9436 X	7772	-0-	-1664	-0-	7772	3			N	-0-	153
03	10385 X	10237	-0-	-148	-0-	10231	3	6	9	N	5	158
04	9870 X	9009	-0-	-861	-0-	9000	3	9	9	N	8	166
05	10199 X	9108	-0-	-1091	-0-	9080	3	28	9	N	25	191
06	9900 X	8098	-0-	-1802	-0-	8077	3	21	9	N	19	210

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	21600 - 22180
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
MILLS RANCH		WELL #:		1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.	22650 - 24960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894 - 23730
01	6975 X	4062	-0-	-2913	-0-	1239	1	2823	2	N	-0-	42
02	6300 X	4547	-0-	-1753	-0-	1607	1	2940	2	N	-0-	42
03	6975 X	5899	-0-	-1076	-0-	1412	1	4487	2	N	-0-	42
04	6750 X	6707	-0-	-43	-0-	1699	1	4795	2	N	194	194 1 42
						213	9					
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	1878	1	6112	2	N	-0-	42
06	5700 X	4609	-0-	-1091	-0-	1112	1	3497	2	N	-0-	42

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15423 X	15423	-0-	-0-	1277	1	13961	2	N	168		370
						185	9						
02		9632 X	8890	-0-	-742	1015	1	7810	2	N	59	199 1	230
						65	9						
03		10943 X	6793	-0-	-4150	602	1	6097	2	N	85		315
						94	9						
04		10590 X	8407	-0-	-2183	778	1	7592	2	N	34		349
						37	9						
05		10943 X	10210	-0-	-733	808	1	9299	2	N	94	191 1	252
						103	9						
06		10590 X	5261	-0-	-5329	483	1	4610	2	N	153		405
						168	9						

FULLER (HUNTON, LO.)				33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC				040209									
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17267 X	14748	-0-	-2519	14595	2	153	9	N	139		214
						9885	2	85	9	N	77	195 1	96
02		15428 X	9970	-0-	-5458								
						17419	2	136	9	N	124		220
03		17555 X	17555	-0-	-0-								
						12638	2	98	9	N	89	190 1	119
04		14970 X	12736	-0-	-2234								
						13353	2	119	9	N	108		227
05		15469 X	13472	-0-	-1997								
						15640	2	61	9	N	55		282
06		16980 X	15701	-0-	-1279								

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12834 X	10449	-0-	-2385	3178	1	7237	2	N	31	186 1	115
						34	9						
02		11592 X	7363	-0-	-4229	2599	1	4753	2	N	10		125
						11	9						
03		15394 X	15394	-0-	-0-	3670	1	11663	2	N	55		180
						61	9						
04		12282 X	12282	-0-	-0-	3209	1	9051	2	N	20		200
						22	9						
05		12533 X	12533	-0-	-0-	2936	1	9556	2	N	37		237
						41	9						
*06		17027 X	17027	-0-	-0-	4104	1	12898	2	N	23		260
						25	9						

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9250 - 9302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14983 - 15053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		961 N	919	-0-	-42	-0-	47 1	872 3	N	-0-		322	
02		952 N	743	-0-	-209	-0-	42 1	701 3	N	-0-		322	
03		1023 N	931	-0-	-92	-0-	47 1	884 3	N	-0-		322	
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	45 1	816 3	N	71		393	
							78 9						
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	47 1	792 3	N	-0-		393	
06		900 N	741	-0-	-159	-0-	45 1	696 3	N	-0-	179 1	143	

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 4707 - 4770	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473											
SHELTON		WELL #:		1		RRCID -> 286525		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 14695		PERF.12752 - 12774	
01		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		3	
02		1092 #	373	-0-	-719	-0-	373 2		N	-0-		3	
03		1364 #	900	-0-	-464	-0-	900 2		N	-0-		3	
04		1320 #	747	-0-	-573	-0-	747 2		N	-0-		3	
05		1364 #	685	-0-	-679	-0-	685 2		N	-0-		3	
06		870 N	748	-0-	-122	-0-	748 2		N	-0-		3	

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
MOLE		WELL #:		2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643		PERF.16280 - 16393	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)		33678 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
BC OPERATING, INC.		058893											
HENDERSON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089923		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13259 - 13292	
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		165	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		165	
03		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		165	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021													

GEM-DANDY (DOUGLAS)			34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			040205											
HOSTUTLER			WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTUTLER			WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTUTLER			WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978				
WHITENER, ADA			WELL #: 1047											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITENER, ADA			WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITENER, ADA			WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990				
01	3100 N	3992	-0-	892	1049	3991	2	1	9	N	1			85
02	2800 N	4189	-0-	1389	2438	4185	2	4	9	N	4			89
03	6517 X	4079	-0-	-2438	-0-	4057	2	22	9	N	20			109
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3900	2	20	9	N	18			127
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3932	2	14	9	N	13			140
*06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2119	2	4	9	N	4			144

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CORLENA OIL COMPANY COOK				178450									
		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
DAVIDSON				WELL #:	1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004			
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			7
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			7
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			7
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			7
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

ABRAHAM				WELL #:	2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964			
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			17
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			17
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			17
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			17
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205									
HOSTUTLER				WELL #:	154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
FORGEY				WELL #:		RRCID ->	065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

		PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2018									

 GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 #	771	-0-	-4	-0-	760	2	11	9	N	10					90
02	700 #	632	-0-	-68	-0-	624	2	8	9	N	7	85	1			12
03	775 #	767	-0-	-8	-0-	758	2	9	9	N	8					20
04	750 #	732	-0-	-18	-0-	723	2	9	9	N	8					28
05	775 #	701	-0-	-74	-0-	693	2	8	9	N	7					35
06	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					35

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

01	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2	15	9	N	14					82
02	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17					99
03	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2150	2	34	9	N	31					130
04	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2037	2	21	9	N	19					149
05	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15					164
06	1410 #	1393	-0-	-17	-0-	1386	2	7	9	N	6					170

 FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

 WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

01	1643 #	1597	-0-	-46	-0-	1591	2	6	9	N	5					70
02	1484 #	1062	-0-	-422	-0-	1043	2	19	9	N	17					87
03	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13					100
04	1590 #	1531	-0-	-59	-0-	1518	2	13	9	N	12					112
05	1612 #	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					112
06	1620 #	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					112

 FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2110		RRCID -> 158243	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7478	- 7507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			12	
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			12	
03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			12	
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			12	
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			12	
06	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2	N	-0-			12	

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7437 - 7660			
01	1705 #	1661	-0-	-44	-0-	1661	2	N	-0-			177	
02	1596 #	1412	-0-	-184	-0-	1412	2	N	-0-			177	
03	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			177	
04	1710 #	1495	-0-	-215	-0-	1495	2	N	-0-			177	
05	1674 #	1317	-0-	-357	-0-	1317	2	N	-0-			177	
*06	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			177	

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7573 - 7600			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 192555		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7748 - 7770			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 4		RRCID -> 179526		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7802 - 7807	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3	N	-0-			137	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #: 1		RRCID -> 163473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7482 - 7559	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	-	7545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL			
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	-	8060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	-	13151
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2				8
02	1148 N	803	-0-	-345	-0-	801 2	2 9			10
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208 2				10
04	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1014 2				10
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2				10
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2				10

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL			
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	-	12295
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	-	6855
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2				13
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347 2				13
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2				13
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2				13
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2				13
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879 2	11 9			23

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851			CNTY: HANSFORD				
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	-	6852	
01	DLQ G-10	568	-0-	568	3584	484 3	84 9	Y	76	191 1	-0-
02	2700 N	326	-0-	-2374	1210	326 3		Y	-0-		-0-
03	1670 N	460	-0-	-1210	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.// 34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851													
HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-				-0-
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	607	3			N	-0-				-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-				-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				-0-
*06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-				-0-

STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932							
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-				92
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16				108
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-				108
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				108
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	N	25				133
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				133

WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858							
01	DLQ G-10	1933	-0-	1933	11994	1933	3			Y	-0-				23
02	2700 N	1303	-0-	-1397	10597	1303	3			Y	-0-				23
03	3100 N	1839	-0-	-1261	9336	1839	3			Y	-0-				23
04	3000 N	2126	-0-	-874	8462	2126	3			Y	-0-				23
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	7005					Y	NO RPT				23
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	5565					Y	NO RPT				23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CHARLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 170730		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834							
01	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
02	1316 N	971	-0-	-345	-0-	971	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				-0-
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
SCS NEWTON OIL LLC		760234													
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010							
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				106
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	454	2	2	9	N	2				108
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2				110
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	557	2	1	9	N	1				111
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9				120
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				120

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652													
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
 ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	465 2	15 9	N	14			184
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	372 2	9 9	N	8			192
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	469 2	17 9	N	15			207
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468 2	9 9	N	8			215
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	478 2	43 9	N	39			254
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	427 2	22 9	N	20			274

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1333 N	1903	-0-	570 B	-14601	1892 2	11 9	N	10			202
02	1064 N	1059	-0-	-5 B	-14601	1056 2	3 9	N	3			205
03	2046 N	1888	-0-	-158 B	-14601	1882 2	6 9	N	5			210
04	1830 N	1679	-0-	-151 B	-14601	1670 2	9 9	N	8			218
05	1178 N	1545	-0-	367 B	-14234	1535 2	10 9	N	9			227
06	1830 N	1810	-0-	-20 B	-14234	1810 2		N	-0-			227

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28 1	706 2	N	-0-			-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	31 1	846 2	N	-0-			-0-
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	30 1	812 2	N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	N	-0-			-0-
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	30 1	849 2	N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-			-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644								
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620								
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672								
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GILL				WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654							
MOORE				WELL #: 1													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082							
LORENE				WELL #: 105													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150			PERF.10890	- 11472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550			
01	T. A.	794	-0-	794	1511	31 1	763 2	Y	-0-	148 1		17
02	T. A.	927	-0-	927	2438	28 1	899 2	Y	-0-			17
03	T. A.	88	-0-	88	2526	31 1	57 2	Y	-0-			17
04	T. A.	1047	-0-	1047	3573	30 1	1017 2	Y	-0-			17
05	T. A.	861	-0-	861	4434	31 1	830 2	Y	-0-			17
*06	3000 N	2513	-0-	-487	3947	30 1	2473 2	Y	9			26
						10 9						

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
01	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14277 2	118 9	N	107	182 1		63
02	9240 X	8748	-0-	-492	-0-	8701 2	47 9	N	43			106
03	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15278 2	112 9	N	102			208
04	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12694 2	86 9	N	78	182 1	1 8	103
05	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14670 2	94 9	N	85			188
*06	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12495 2	42 9	N	38	178 1		48

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2976 2	6 9	N	5	139 1		31
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-			31
03	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2900 2	18 9	N	16	1 8		46
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2847 2	15 9	N	14	14 1	1 8	45
05	3100 N	3105	-0-	5	5	3088 2	17 9	N	15	4 1	1 8	55
*06	2796 N	2791	-0-	-5	-0-	2778 2	13 9	N	12	2 1		65

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462								
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		073056									
		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882			
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3639 2	9 9	Y	8	1 8	40
02	3136 X	1867	-0-	-1269	-0-	1858 2	9 9	Y	8		48
03	3472 X	3083	-0-	-389	-0-	3063 2	20 9	Y	18	1 8	65
04	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	3283 2	12 9	Y	11	1 8	75
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3495 2	18 9	Y	16	1 8	90
06	T. A.	3428	-0-	3428	-0-	3411 2	17 9	Y	15		105

GILL		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		073056								
		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		877099								
		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072		
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 1		N	-0-	-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475 1		N	-0-	-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 1		N	-0-	-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 1		N	-0-	-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 1		N	-0-	-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 1		N	-0-	-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
02	644 N	372	-0-	-272	-0-	372	2	N	-0-		-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2	N	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872											
MCQUIDDY		WELL #: 1064		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 #	222	-0-	-57 B	-3983	222 2	N	-0-			43
02	224 #	189	-0-	-35 B	-4018	189 2	N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186	CANCELLED UNDERAGE ->		-3832					
03	248 #	110	-0-	-138 B	-324	110 2	N	-0-			43
04	240 #	187	-0-	-53 B	-377	187 2	N	-0-			43
05	217 #	189	-0-	-28 B	-405	189 2	N	-0-			43
06	210 #	162	-0-	-48 B	-453	162 2	N	-0-			43
FEE		WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10885 - 10909	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MURRY, VERA M.		WELL #: 11		RRCID -> 132154		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10945 - 10960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MURRY, VERA M.		WELL #: 10		RRCID -> 132158		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10978 - 11002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
URSCHEL -49-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560		PERF.12798 - 12806	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
URSCHEL -49-		WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560		PERF.11615 - 11632	
01	961 N	316	-0-	-645	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02	868 N	579	-0-	-289	-0-	579 2	N	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-			-0-
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) //CONT.// 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					104
02	1204 N	866	-0-	-338	-0-	866	2			N	-0-					104
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					104
04	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-					104
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					104
*06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

OIL AND GAS DIVISION

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392		
01		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996 2			Y	-0-	-0-
02		1008 N	910	-0-	-98	-0-	910 2			Y	-0-	-0-
03		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 2			Y	-0-	-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			Y	-0-	-0-
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			Y	-0-	-0-
*06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			Y	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090		
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			N	-0-	153
02		924 N	718	-0-	-206	-0-	718 2			N	-0-	153
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-	153
04		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2			N	-0-	153
*05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	153
06		870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2			N	-0-	153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940		
01		3503 X	3218	-0-	-285	-0-	3210 2	8 9		N	7	30
02		3136 X	2385	-0-	-751	-0-	2385 2			N	-0-	30
03		3472 X	3109	-0-	-363	-0-	3109 2			N	-0-	30
04		3330 X	2184	-0-	-1146	-0-	2184 2			N	-0-	30
05		3410 X	2742	-0-	-668	-0-	2742 2			N	-0-	30
06		3120 X	2702	-0-	-418	-0-	2702 2			N	-0-	30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD									
CREST RESOURCES, INC.		189901															
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851															
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950							
01	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18				125	
02	2212	N	1240	-0-	-972	-0-	1234	3	6	9	N	5				130	
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	3	20	9	N	18				148	
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2650	3	18	9	N	16	150	1		14	
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2745	3	28	9	N	25				39	
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8				47	
G. & S. INC.		292316															
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935							
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-				-0-	
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	166	2			N	-0-				-0-	
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-	
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-	
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-	
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-	
HARRIS, GLEN		360000															
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
J-BREX COMPANY		427513															
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476							
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DOUBLE D		427513															
HARRIS		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438							
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-				-0-	
02	1988	N	1525	-0-	-463	-0-	1525	2			N	-0-				-0-	
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-				-0-	
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				-0-	
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				-0-	
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			N	-0-				-0-	

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 J-BREX COMPANY 427513
 COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2		N	-0-			-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2		N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2		N	-0-			-0-
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2		N	-0-			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			90
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426					
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292					
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) UNBRIDLED RESOURCES, LLC COOPER		//CONT.// //CONT.//	37235 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 207650	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2914	-	5800			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAKITA OPERATING, LLC WHITAKER		891725		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		WELL #: 2260		RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	-	3200			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMKER (MORROW UPPER) SANDLOT OIL & GAS LLC HAMKER-HARRIS		38475 500 747757		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1673		RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	-	8881			
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
02	728 N	491	-0-	-237	-0-	491 2		N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	824	-0-	824	824	824 2		N	-0-			-0-
*05	1643 N	819	-0-	-824	-0-	819 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) LATIGO PETROLEUM, LLC ODC		38478 500 488260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	-	9550			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	-	9284			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9222	-	9252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 DALF ENERGY LLC 197641
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 DALF ENERGY LLC 197641
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	62	1	593	2	N	-0-					63
02	644 N	494	-0-	-150 B	-0-	36	1	458	2	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	563	-0-	-150 B	-0-	58	1	505	2	N	-0-					63
04	630 N	512	-0-	-118 B	-0-	40	1	472	2	N	-0-					63
05	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	34	1	459	2	N	2					65
*06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	60	1	788	2	N	-0-					65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56 N	11	-0-	-45 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		//CONT.//		38745 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
TANDY				WELL #:	1	RRCID ->	088791	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8052 - 8067
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-			24
02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30	3	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-			24
04	90 N	55	-0-	-35	B	-0-	55	3	N	-0-			24
05	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3	N	-0-			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			24

HANNAS DRAW (DOUGLAS)				38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	083978	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4742 - 4791
01	809 N	809	-0-	-0-		-0-	809	2	N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-		-0-	803	2	N	-0-			-0-
03	806 N	714	-0-	-92		-0-	714	2	N	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0-		-0-	778	2	N	-0-			-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-		-0-	776	2	N	-0-			-0-
*06	819 N	819	-0-	-0-		-0-	819	2	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486				CNTY: HANSFORD					
JOINER, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	061765	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	4761 - 4795
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: HANSFORD					
RACOL				WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4750 - 4772
01	620 N	-0-	-0-	-620		-0-			N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-		-0-	516	2	N	-0-			-0-
03	682 N	664	-0-	-18		-0-	664	2	N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-		-0-	614	2	N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-		-0-	637	2	N	-0-			-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-		-0-	651	2	N	-0-			-0-

CLUCK -C-				WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4780 - 4820
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HART -C-				WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4728 - 4742
01	279 N	62	-0-	-217		-0-	62	1	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-		-0-	56	1	N	-0-	220	2	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-		-0-	62	1	N	-0-	264	2	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-		-0-	58	1	N	-0-	232	2	-0-
05	279 N	264	-0-	-15		-0-	24	1	N	-0-	240	2	-0-
06	270 N	244	-0-	-26		-0-	4	1	N	-0-	240	2	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

01	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	56	1	93	2	N	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	62	1	120	2	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-					-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
 FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	5			N	-0-					-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252	5			N	-0-					-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	5			N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	5			N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	5			N	-0-					-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	5			N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	5			N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	5			N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	5			N	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	5			N	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1427	-0-	-30 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02		1316 N	1150	-0-	-166 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

01		1922 N	1827	-0-	-95 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02		1708 N	1454	-0-	-254 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06		1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

01		2015 N	1886	-0-	-129 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02		1848 N	1552	-0-	-296 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06		1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

01		1581 N	1495	-0-	-86 B	-2600	1495	3			N	-0-					-0-
02		1316 N	1338	-0-	22 B	-2578	1338	3			N	-0-					-0-
03		0 N	1452	-0-	1452 B	-1126	1452	3			N	-0-					-0-
04		172 N	1298	-0-	1126 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05		1488 N	256	-0-	-1232 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06		1410 N	1248	-0-	-162 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)			38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
HANSFORD GAS UNIT 25			WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						CNTY: HANSFORD						
ANDREWS, R. S.			WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)			38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872												
COLLARD			WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HANSFORD						
OIL DEV. CO. OF TEX.			WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)			38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851												
HART, H. B.			WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O.			WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4802 - 4804				
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02		280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (HEPLER)			38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
STEELE-COLLARD -A-			WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6464 - 6516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

HANSFORD (MARMATON)			38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
CARMODY			WELL #: 2 U		RRCID -> 022123		COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 6488 - 6500				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865		OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022124		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6110 - 6154	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575		PATTON, M. W., ET AL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022125		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6118 - 6129	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

REMNANT ENERGY, INC.			701555		HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6055 - 6141	
01	8897 #	7163	-0-	-1734	-0-			7163	2	N	-0-					191
02	7392 #	6101	-0-	-1291	-0-			6039	2	N	56	190	1			57
03	10013 #	6957	-0-	-3056	-0-			6910	2	N	43					100
04	9690 #	8828	-0-	-862	-0-			8687	2	N	128	181	1			47
05	10013 #	7331	-0-	-2682	-0-			7186	2	N	132					179
*06	7027 R	7027	-0-	-0-	-0-			6964	2	N	57	166	1			70

HOLT			WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589		PERF. 6046 - 6080					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	7					345
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	2					347
05	0 W	34	-0-	34	37			34	2	N	-0-					347
06	0 W	350	-0-	350	387			350	2	N	-0-					347

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																	
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A																	
01		3987 R	3987	-0-	-0-	-0-	202 1	3779 2			N	5					114
02		3724 #	3541	-0-	-183	-0-	202 1	3339 2			N	-0-					114
03		4232 R	4232	-0-	-0-	-0-	202 1	4030 2			N	-0-					114
04		4020 #	3933	-0-	-87	-0-	202 1	3731 2			N	-0-					114
05		4238 R	4238	-0-	-0-	-0-	202 1	4018 2			N	16					130
*06		4116 R	4116	-0-	-0-	-0-	202 1	3826 2			N	80					210

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428																	
01		775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2				N	-0-					10
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2				N	-0-					10
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2				N	-0-					10
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2				N	-0-					10
05		992 N	856	-0-	-136	-0-	856 2				N	-0-					10
06		990 N	812	-0-	-178	-0-	812 2				N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																	
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
COFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783				CNTY: HANSFORD						
ABELL "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169	
01	SWR 10	797	-0-	797	106375	797	2			N	-0-			20
02	SWR 10	1896	-0-	1896	108271	1896	2			N	-0-			20
03	SWR 10	3050	-0-	3050	111321	3050	2			N	-0-			20
04	SWR 10	3107	-0-	3107	114428	3107	2			N	-0-			20
05	SWR 10	1799	-0-	1799	116227	1799	2			N	-0-			20
06	SWR 10	2672	-0-	2672	118899	2654	2	18	9	N	16	18	1	18

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701				CNTY: HANSFORD						
CONVERSE				WELL #:	4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8427 - 8586	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD						
STEELE-COLLARD "28"				WELL #:	2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7948 - 7955	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7119 - 7134	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261				CNTY: HANSFORD						
LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7528 - 7660	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612																	
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					162
02		1260 N	1002	-0-	-258	-0-	1002	2			N	-0-					162
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					162
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1493	2	42	9	N	38					200
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					200
*06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	175	1			25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																	
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
DALF ENERGY LLC 197641																	
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1163	RRCID -> 022116	COMPL. DATE 09/17/1959	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5982	- 5994	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	- 5954	
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3	N	-0-		-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	512 3	N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3	N	-0-		-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033031	COMPL. DATE 04/18/1963	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5988	- 6003	
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3	N	-0-		-0-
02	616 N	457	-0-	-159	-0-	457 3	N	-0-		-0-
03	527 N	133	-0-	-394	-0-	133 3	N	-0-		-0-
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	459 3	N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
SEITZ, V. E.				WELL #: 1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	- 6062	
01	3100 N	3676	-0-	576	576	1789 2	N	1715		1789
02	1747 N	1171	-0-	-576	-0-	1171 2	N	-0-		1789
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-		1789
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-		1789
*05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-		1789
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		1789

VANDENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 064946	COMPL. DATE 07/29/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6092	- 6106	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389						
PEARSON				WELL #: 6	RRCID -> 210961	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5927	- 5942	
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		131
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	6		137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		-0-
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471						
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		46
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		46
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		46
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		46
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		46
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		46

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019										

HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				
BATON OIL & GAS, LLC				056384						
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
GANDY, W. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7056 -	7082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
02		1344 N	799	-0-	-545	-0-	799 2		N	-0-			-0-
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
*06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7794 -	7834	
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-			-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		Y	-0-			-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-			-0-

MATHEWS, V. A GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8516 -	8546	
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
02		532 N	340	-0-	-192	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
03		558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2		Y	-0-			-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
*06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		1 T	RRCID ->	028371	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 6616 -	8580	
01		1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1251 2		Y	-0-			29
02		1232 N	898	-0-	-334	-0-	898 2		Y	-0-			29
03		1302 N	317	-0-	-985	-0-	317 2		Y	-0-			29
04		1200 N	901	-0-	-299	-0-	901 2		Y	-0-			29
05		992 N	168	-0-	-824	-0-	168 2		Y	-0-			29
*06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			29

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	035811	COMPL. DATE	11/10/1963	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7916 -	8006	
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			8
02		1008 N	714	-0-	-294	-0-	714 2		N	-0-			8
03		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 2		N	-0-			8
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			8
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			8
06		990 N	941	-0-	-49	-0-	941 2		N	-0-			8

BUZZARD 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	035812	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7784 -	8058	
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		Y	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7807 -	8044	
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		Y	-0-			38
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-			38
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2369 2	2 9	Y	-0-	2		40
04		1830 N	1788	-0-	-42	-0-	1788 2		Y	-0-			40
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-			40
06		1830 N	1374	-0-	-456	-0-	1374 2		Y	-0-			40

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182											
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1411 2	9 9	Y	8		49
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833 2	1 9	Y	1		50
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-		50
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1325 2	2 9	Y	2		52
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-		52
06	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257 2		Y	-0-		52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946											
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		5
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		5
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		5
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		5
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		5
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664											
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		52
02	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006 2		N	-0-		52
03	2325 N	1987	-0-	-338	-0-	1987 2		N	-0-		52
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		52
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-		52
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-		52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494											
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		85
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	1150 2		N	-0-		85
03	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412 2		N	-0-		85
04	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493 2		N	-0-		85
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		85
*06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576											
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		102
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		102
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003 2		N	-0-		102
04	1080 N	787	-0-	-293	-0-	787 2		N	-0-		102
05	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 2		N	-0-		102
06	960 N	704	-0-	-256	-0-	704 2		N	-0-		102

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BUZZARD		WELL #:		2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3224 X	3204	-0-	-20	-0-		3204	2	N	-0-			88
02		2912 X	1985	-0-	-927	-0-		1985	2	N	-0-			88
03		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		3549	2	N	-0-			88
04		3090 X	3048	-0-	-42	-0-		3048	2	N	-0-			88
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		3304	2	N	14	15	9	102
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		3120	2	N	-0-			102

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #:		1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUZZARD 4		WELL #:		402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #:		3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224				
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2	N	-0-			27
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	2	N	-0-			27
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604	2	N	-0-			27
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2	N	-0-			27
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657	2	N	-0-			27
06		1560 N	1448	-0-	-112	-0-		1448	2	N	-0-			27

BUZZARD, G. F.		WELL #:		3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194				
01		3100 N	3123	-0-	23	23		3123	2	N	-0-			102
02		2744 X	1801	-0-	-943	-0-		1801	2	N	-0-			102
03		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		3366	2	N	-0-			102
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		3141	2	N	1	1	9	103
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		3177	2	N	-0-			103
*06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		3084	2	N	-0-			103

MADDOX 39		WELL #:		3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223				
01		4681 X	4648	-0-	-33	-0-		4647	2	N	1	1	9	92
02		4228 X	3183	-0-	-1045	-0-		3183	2	N	-0-			92
03		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		4904	2	N	1	1	9	93
04		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		4545	2	N	9	10	9	102
05		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-		4657	2	N	-0-			102
06		4560 X	4485	-0-	-75	-0-		4485	2	N	-0-			102

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
CONVERSE		WELL #:		1 T	RRCID -> 028393	COMPL. DATE	10/16/1961	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8426 - 8435	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 028396	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8228 - 8265	
01	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAINARD		WELL #:		1 L	RRCID -> 064115	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8594 - 8606	
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	57	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	57	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	57	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	671	3	N	4	61	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	61	
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	61	

SANTA FE		WELL #:		1092	RRCID -> 135775	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7506 - 7520	
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	46	
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	46	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-	46	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	46	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-	46	
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	46	

ODC		WELL #:		1091	RRCID -> 139248	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7504 - 7516	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	

ETTER		WELL #:		3	RRCID -> 160323	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8458 - 8465	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATHEWS, V.		WELL #:		3	RRCID -> 185652	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7723 - 7738	
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3	N	-0-	83	
02	588 N	489	-0-	-99	-0-	489	3	N	-0-	83	
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	83	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	83	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	83	
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3	N	-0-	83	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168395	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	8178 - 8202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
CATHERINE		WELL #:		1097	RRCID ->	205474	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7630 - 7644
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-		117
02		1652 N	1557	-0-	-95	-0-	1557	2	N	-0-		117
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-		117
04		1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2	N	-0-		117
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		117
*06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-		117

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7769 - 7807
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196

LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8014 - 8065
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		79
02		1204 N	1145	-0-	-59	-0-	1145	3	N	-0-		79
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-		79
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-		79
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		79
06		1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1252	3	N	30	100 1	9

OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7736 - 7821
01		589 N	263	-0-	-326	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02		504 N	209	-0-	-295	-0-	209	3	N	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		-0-
06		270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3	N	-0-		-0-

OLOUGHLIN C		WELL #:		1	RRCID ->	028430	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7875 - 7913
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7740 - 7766		
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			197
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197

O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7900 - 7930		
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			110
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			110
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			110
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			110
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			110
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			110

SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7516 - 7536		
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-			110
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	474 3		N	-0-			110
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			110
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			110
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			110
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-			110

O'LOUGHLIN B		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7760 - 7788		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7619 - 7820		
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			4
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			4
03	1581 N	1321	-0-	-260	-0-	1321 2		N	-0-			4
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357 2		N	-0-			4
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 2		N	-0-			4
*06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			4

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 8068		
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317															
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	3	1	1520	2	N	-0-			3
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	-0-			3
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-			3
*04		1410 N	1241	-0-	-169	-0-	2	1	1239	2	N	-0-			3
05		1426 N	1150	-0-	-276	-0-	2	1	1148	2	N	-0-			3
*06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	2	1	1139	2	N	-0-			3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481															
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
*04		240 N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	2	N	-0-			-0-
*05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-			-0-
*06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-			-0-

DACO, INC. 196940															
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698															
01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			163
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			163
03		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			163
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
*05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			163
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480															
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			21
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1			22
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			22
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
*05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	N	4			28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408															
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
DANIELS, S. P. GU		WELL #:	2	RRCID -> 028453	COMPL. DATE 05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

KAUFFMAN		WELL #:	1	RRCID -> 045161	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

KAUFFMAN		WELL #:	2	RRCID -> 088523	COMPL. DATE 05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131					
LONG		WELL #:	5	RRCID -> 203361	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7503 - 7512
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701					
ORA		WELL #:	1 T	RRCID -> 028394	COMPL. DATE 09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-
02	1484 N	1254	-0-	-230	-0-	1254 2	N	-0-
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610 2	N	-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-
06	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540 2	N	-0-

REX		WELL #:	1	RRCID -> 028395	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-
02	1820 N	1461	-0-	-359	-0-	1461 2	N	-0-
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2004 2	6 9 N	5
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-
06	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1925 2	8 9 N	7

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701															
KIRK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLODGETT A				WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808							
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					25	
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					25	
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					26	
04	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					26	
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					26	
*06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					26	

HUFF				WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KEM ENERGY, INC.				455126		WELL #: 1		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510					
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27	
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					27	
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					27	
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27	
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					27	
*06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					27	

KING OPERATING CORPORATION				465296		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091					
01	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	140	1	1525	2	N	-0-					117	
02	1652 N	1321	-0-	-331	-0-	140	1	1181	2	N	-0-					117	
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	2	N	303	376	1			44	
						333	9										
04	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-					44	
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					44	
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					44	

PORTER				WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920							
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	N	-0-					33	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	-0-					33	
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	10	1	1019	2	N	23					56	
						25	9										
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					56	
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					56	
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					56	

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION			//CONT.//		465296										
ENTREKIN			WELL #:		1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	2	N	-0-			28
02		1204 N	1190	-0-	-14	-0-	10	1	1180	2	N	-0-			28
03		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	10	1	1365	2	N	12			40
							13	9							
04		1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-			40
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			40
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			40

LATIGO PETROLEUM, LLC					488260										
BRAINARD UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A			
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			27
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			27
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			27
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			27
*05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

BRUNER, MARGARETE			WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 - 8282			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 1			WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8494 - 8526			
01		3100 X	2922	-0-	-178	-0-	2908	2	14	9	N	13			216
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			216
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
06		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			216

COURSON -B- 9			WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8610 - 8614			
01		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2431	3	259	9	N	235			275
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			275
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			275
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			275
*05		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			275
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275

COURSON -B- 11			WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6696 - 8680			
01		3100 N	3584	-0-	484	484	3545	2	39	9	N	35			180
02		2712 N	2228	-0-	-484	-0-	2204	2	24	9	N	22			202
03		3100 N	3295	-0-	195	195	3260	2	35	9	N	32			234
04		3000 N	3456	-0-	456	456	3419	2	37	9	N	34			268
*05		3100 N	4098	-0-	998	1649	4054	2	44	9	N	40			308
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			308

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		138
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		138
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		138
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-		138
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		138
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563		
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008		
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	354 3	373 9	N	339	354
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	354
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	354
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	354
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	354
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	354

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665		
01	3100 N	4302	-0-	1202	1202	2068 3	2234 9	N	2031	2068
02	2800 N	1835	-0-	-965	237	1835 3		N	-0-	2068
03	2253 N	2016	-0-	-237	-0-	2016 3		N	-0-	2068
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-	2068
*05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-	2068
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	2068

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479		
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	224
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	224
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-	224
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-	224
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	224
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		18
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		18
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		18
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		18
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	863 2	11 9	N	10	138
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609 2	8 9	N	7	145
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949 2	11 9	N	10	155
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	893 2	9 9	N	8	163
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 2	6 9	N	5	168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	168

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833		
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-	48
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-	48
03	3100 N	3970	-0-	870	-0-	870 3970 3		N	-0-	48
04	3000 N	3970	-0-	970	-0-	1840 3970 3		N	-0-	48
*05	3100 N	3217	-0-	117	-0-	1957 3217 3		N	-0-	48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1957		N	NO RPT	48

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-	92
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-			N	-0-	92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	398 2	15 9	N	14	123
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 2	3 9	N	3	126
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 2	4 9	N	4	130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	2	131
						2 9				
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36 2	7 9	N	6	137
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 2	3 9	N	3	140
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	90 2	97 9	N	88	228
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	N	2	230
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	230

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735		
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1290 2	20 9	N	18	390
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279 2	13 9	N	12	402
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1182 2	12 9	N	11	413
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2	415
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	N	1	416
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	416

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				103
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3		103
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3		103
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3		103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	103

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8536 - 8556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			40
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			40
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			40
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			40
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8498 - 8516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8130 - 8162		
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8170 - 8254		
01	34156 X	7891	-0-	-26265	-0-	7891 3		N	-0-			19
02	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 3		N	-0-			19
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 3		N	-0-			19
04	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 3		N	-0-			19
*05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 3		N	-0-			19
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			19

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 8812 - 8832		
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			192
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			192
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			192
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			192
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			192
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8146 - 8186		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8124 - 8178		
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			163
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			163
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			163
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			163
*05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			163
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687								
01	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-					480
02	2800 X	1155	-0-	-1645	-0-	1155	3			N	-0-					480
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					480
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					480
05	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930	3			N	-0-					480
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					480

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686								
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					140
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					140
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					140
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					140
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976								
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3					166
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					166
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					166
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					166
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					166
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662								
01	2604 X	1211	-0-	-1393	-0-	1211	2			N	-0-					82
02	2352 X	1240	-0-	-1112	-0-	1240	2			N	-0-					82
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					82
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					82
05	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					82
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					82

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158								
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					65
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					65
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					65
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					65
*05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100								
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					65
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					65
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					65
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					65
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444								
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					50
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					50
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790								
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					230
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13					243
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6					249
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					261
*05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1147	2	19	9	N	17					278
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					278

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772								
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					277
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					277
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					277
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					277
05	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	4610	3			N	-0-					277
06	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					277

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4			80
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			80
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8			88
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8			96
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10			106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3025	-0-	225	225	1218	3	1807	9	N	1643			1643
03	1897 N	1672	-0-	-225	-0-	1672	3			N	-0-			1643
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			1643
*05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			1643
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			1643

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	3265	3	N	-0-		20	
02	3136 X	2076	-0-	-1060	-0-	2076	3	N	-0-		20	
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3	N	-0-		20	
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-		20	
05	3379 X	2766	-0-	-613	-0-	2766	3	N	-0-		20	
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		20	

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89	

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8685 - 8689		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7620 - 8657		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7730 - 7738		
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	1134	3	1247	9	N	1134	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-	
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1134	

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8127 - 8465		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7627 - 7635		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8745 - 8752	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7651 - 7672	
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	866	3	936	9	N	866
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	866
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	866
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	866
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	866
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	866

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7805 - 7810	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7448 - 7460	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	389	3	428	9	N	389
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	389
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	389
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	389
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	389
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	389

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7852 - 7868	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 7815 - 7875		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560									
AMARILLO AREA GU			WELL #:		1	RRCID -> 028451			COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7836 - 7862		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHUBERT			WELL #:		3	RRCID -> 066641			COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7310 - 8226		
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-		-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	28	1	177	2	N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-		-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	29	1	209	2	N	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-		-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	2	N	-0-		-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"			WELL #:		1	RRCID -> 174268			COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7200 - 7780		
01		930 N	653	-0-	-277	-0-	83	1	570	2	N	-0-		45
02		784 N	638	-0-	-146	-0-	63	1	575	2	N	-0-		45
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	96	1	697	2	N	1		46
							1	9						
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	87	1	587	2	N	2		48
							2	9						
05		713 N	663	-0-	-50	-0-	85	1	578	2	N	-0-		48
06		780 N	644	-0-	-136	-0-	88	1	556	2	N	-0-		48

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"			WELL #:		2	RRCID -> 177680			COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7862 - 7882		
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	N	-0-		45
02		756 N	638	-0-	-118	-0-	66	1	572	2	N	-0-		45
03		868 N	867	-0-	-1	-0-	102	1	764	2	N	1		46
							1	9						
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	721	2	N	2		48
							2	9						
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	710	2	N	-0-		48
06		840 N	750	-0-	-90	-0-	98	1	652	2	N	-0-		48

STEELE-COLLARD "B"			WELL #:		4	RRCID -> 181083			COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7596 - 7610		
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	2		45
							2	9						
02		868 N	741	-0-	-127	-0-	21	1	720	2	N	-0-		45
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-		45
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	942	2	N	-0-		45
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3		48
							3	9						
*06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-		48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	140 1	1149 2		N	-0-	90
02		1260 N	1005	-0-	-255	-0-	94 1	911 2		N	-0-	90
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	146 1	1233 2		N	2	92
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	142 1	1151 2		N	3	95
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	149 1	1276 2		N	1	96
*06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	155 1	1206 2		N	1	97
							2 9					
							3 9					
							1 9					
							1 9					

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #:		1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596		
01		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	30 1	1089 2		N	-0-	30
02		1120 N	779	-0-	-341	-0-	15 1	764 2		N	-0-	30
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	31 1	1219 2		N	-0-	30
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30 1	1512 2		N	-0-	30
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31 1	1414 2		N	-0-	30
06		1200 N	1106	-0-	-94	-0-	30 1	1076 2		N	-0-	30

SCHIFF "6"		WELL #:		2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920		
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	66 1	371 2		N	-0-	88
02		392 N	238	-0-	-154	-0-	35 1	203 2		N	-0-	88
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	64 1	357 2		N	3	91
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	67 1	376 2		N	-0-	91
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	68 1	400 2		N	-0-	91
06		420 N	402	-0-	-18	-0-	65 1	337 2		N	-0-	91

SCHIFF "6"		WELL #:		3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7556 - 7583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2201 N	2182	-0-	-19	-0-	31 1	2149 2	N	2		54
							2 9					
02		2016 N	1753	-0-	-263	-0-	21 1	1725 2	N	6		60
							7 9					
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	31 1	2115 2	N	5		65
							6 9					
04		2100 N	2093	-0-	-7	-0-	29 1	2056 2	N	7		72
							8 9					
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31 1	2063 2	N	3		75
							3 9					
06		2070 N	2032	-0-	-38	-0-	30 1	2000 2	N	2		77
							2 9					

BRAINARD -B-			WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8542 - 8568	
01		2015 N	1858	-0-	-157	-0-	31 1	1827 2	N	-0-		185
02		1792 N	1508	-0-	-284	-0-	22 1	1486 2	N	-0-		185
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	31 1	1841 2	N	-0-		185
04		1800 N	1665	-0-	-135	-0-	30 1	1635 2	N	-0-		185
05		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	31 1	1633 2	N	-0-		185
06		1800 N	1628	-0-	-172	-0-	30 1	1598 2	N	-0-		185

COLLARD			WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7753 - 7773	
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	N	-0-		177
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	540 2	N	-0-		177
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	30 1	710 2	N	1		178
							1 9					
04		630 N	568	-0-	-62	-0-	30 1	536 2	N	2		180
							2 9					
05		620 N	561	-0-	-59	-0-	30 1	531 2	N	-0-		180
06		720 N	577	-0-	-143	-0-	29 1	546 2	N	2		182
							2 9					

ODC			WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7483 - 7516	
01		589 N	457	-0-	-132	-0-	31 1	426 2	N	-0-		182
02		476 N	295	-0-	-181	-0-	20 1	275 2	N	-0-		182
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	30 1	543 2	N	-0-		182
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	490 2	N	-0-		182
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 2	N	-0-		182
06		540 N	467	-0-	-73	-0-	30 1	437 2	N	-0-		182

STEELE-COLLARD "B"			WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7496 - 7512	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E.S.F. BRAINARD			WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8434 - 8464	
01		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	31 1	1167 2	N	-0-		77
02		1064 N	1039	-0-	-25	-0-	21 1	1018 2	N	-0-		77
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	31 1	1377 2	N	-0-		77
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28 1	1278 2	N	-0-		77
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30 1	1224 2	N	-0-		77
06		1350 N	1283	-0-	-67	-0-	30 1	1253 2	N	-0-		77

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8470 - 8505					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-				113
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-				113
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-				113
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-				113
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-				113
06	570 N	438	-0-	-132	-0-	30	1	408	2	N	-0-				113

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8408 - 8422					
01	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	31	1	1214	2	N	-0-				67
02	1204 N	815	-0-	-389	-0-	16	1	799	2	N	-0-				67
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-				67
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	N	-0-				67
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-				67
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	N	-0-				67

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8394 - 8446					
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-				191
02	812 N	598	-0-	-214	-0-	14	1	584	2	N	-0-				191
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	-0-				191
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	-0-				191
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	-0-				191
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-			29	220

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8385 - 8416					
01	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	30	1	1272	2	N	-0-				64
02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	21	1	999	2	N	-0-				64
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-				64
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	30	1	1169	2	N	-0-				64
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	-0-				64
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	30	1	1199	2	N	-0-				64

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8164 - 8201					
01	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-				88
02	1372 N	1104	-0-	-268	-0-	18	1	1086	2	N	-0-				88
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-				88
04	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	30	1	1398	2	N	-0-				88
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	2	N	-0-				88
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	30	1	1386	2	N	-0-				88

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7906 - 7950					
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	31	1	1249	2	N	-0-				148
02	1204 N	776	-0-	-428	-0-	14	1	762	2	N	-0-				148
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	-0-				148
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	2	N	-0-				148
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-				148
06	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	29	1	1242	2	N	-0-				148

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1620	-0-	-302	-0-	29	1	1591	2	N	-0-			100
02		1680 N	1066	-0-	-614	-0-	16	1	1050	2	N	-0-			100
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	-0-			100
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	28	1	1609	2	N	-0-			100
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	29	1	1795	2	N	-0-			100
*06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1699	2	N	-0-			100

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	2	N	-0-				97
02	1540 N	1283	-0-	-257	-0-	22	1	1261	2	N	-0-				97
03	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	28	1	1125	2	N	-0-				97
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	-0-				97
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	31	1	1354	2	N	-0-				97
*06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	-0-				97

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	3				185
02	1008 N	733	-0-	-275	-0-	18	1	715	2	N	-0-				185
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	1				186
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	7				193
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	2				195
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	30	1	926	2	N	1				196

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	N	6			158
02	1176 N	808	-0-	-368	-0-	7	9	N	-0-			158
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	21	1	N	7			165
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			165
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	8	9	N	10			175
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	N	7			182
						11	9					
						30	8					
						9						

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

O. H. M. OPERATING		617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660				
KIFF WHITE		WELL #: 6										
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-	-0-		
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3	N	-0-	-0-		
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-		
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-		
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-		

PALEO, INC.		635116		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791				
HUTCHISON		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15		

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 028457		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843				
SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #: 1										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 044974		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101				
HART		WELL #: 1										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616 PERF. 7498 - 7520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C COND	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEELE-COLLARD -F-		WELL #:		2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7786 - 7812	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	90
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-	90
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	90
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	90
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014 PERF. 7770 - 7782	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	8001 PERF. 7767 - 7780	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	42
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	42
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	42
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-	42
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-	42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
ODC FEE 92		WELL #:		1092	RRCID -> 028397	COMPL. DATE	02/08/1959	TOTAL DEPTH	7683 PERF. 7358 - 7604	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021										

REMNANT ENERGY, INC.				701555						
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID -> 199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7280 - 7789	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

SABRE OPERATING, INC.				742261						
LACKEY		WELL #:		3 L	RRCID -> 059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197 PERF. 7004 - 7014	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261											
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-	27	
02	1288 N	1272	-0-	-16	-0-	56	1	1216	2	N	-0-	27	
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-	27	
04	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	60	1	1370	2	N	-0-	27	
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	-0-	27	
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	60	1	1431	2	N	-0-	27	

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666					
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-	-0-	
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	28	1	586	2	N	-0-	-0-	
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	2	N	-0-	-0-	
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	30	1	791	2	N	-0-	-0-	
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-	-0-	
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	30	1	686	2	N	-0-	-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	46	
02	868 N	692	-0-	-176	-0-	690	2	2	9	N	2	52	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4	56	
04	DELQ PR	1163	-0-	1163	1163	1159	2	4	9	N	4	60	
*05	1864 N	701	-0-	-1163	-0-	698	2	3	9	N	3	63	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63	

SCS NEWTON OIL LLC		760234		SKINNER		WELL #: 1 V		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-	3	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-	3	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-	3	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-	3	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-	3	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-	3	

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-	17	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-	17	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	N	-0-	17	
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	2	N	-0-	17	
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-	17	
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-	17	

HANSFORD (MORROW, LOWER) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998														
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	2	N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	2	N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	2	N	-0-			-0-
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	2	N	-0-			-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	2	N	-0-			-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058														
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	2	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	2	N	-0-			-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-			-0-
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	1	1	373	2	N	-0-			-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007														
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	2	N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-			-0-
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	N	-0-			-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550														
01	2077 N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2			N	-0-			37
02	1848 N	973	-0-	-875	-0-	973	2			N	-0-			37
03	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-			37
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			37
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			37
06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	942	2			N	-0-			37

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602														
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-			180
02	812 N	442	-0-	-370	-0-	130	1	312	2	N	-0-			180
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	130	1	749	2	N	-0-			180
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	N	-0-			180
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	130	1	879	2	N	-0-			180
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	N	-0-			180

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	153754	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8396 - 8405
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	2	N	-0-			105
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2	N	-0-			105
03	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2	N	-0-			105
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			105
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			105
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			105

BRAINARD		WELL #:		4	RRCID ->	156650	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8194 - 8226
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	184802	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8295 - 8422
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1332	2	N	-0-	-0-
02	896 N	609	-0-	-287	-0-	42	1	567	2	N	-0-	-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	130	1	1220	2	N	-0-	-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	130	1	992	2	N	-0-	-0-

ALICE		WELL #:		1142	RRCID ->	185849	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8253 - 8263
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	-0-

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	196192	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7722 - 8290
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	198429	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830 - 7842
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #:		174	RRCID ->	212901	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6536 - 8470
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	46
02		1176 N	87	-0-	-1089	-0-	87	2			N	46
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	46
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	46
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	46
*06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	46

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556												
01		2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1	9	N	53
02		1848 N	854	-0-	-994	-0-	854	2			N	53
03		1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			N	53
04		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			N	53
05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1783	2	10	9	N	62
*06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	62

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800												
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972												
01		713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-
02		728 N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-
04		690 N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-
05		744 N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-
06		660 N	248	-0-	-412	-0-	248	2			N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
SHEPDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
01	868 N	758	-0-	-110	-0-	755	2	3	9	N	3	67
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2	69
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	N	31	100
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	872	2	37	9	N	34	134
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	547	2	25	9	N	23	157
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199								
HUFF GU		WELL #: 1 L														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071								
JONES, T. E.		WELL #: 2														
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261								
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					8
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					8
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294								
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194						
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			80
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			80
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			80
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			80
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034						
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-		-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-		-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	N	-0-		-0-
04	2040	N	1524	-0-	-516	-0-	69	1	1455	2	N	-0-		-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			6
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			6
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			6
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199						
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-		8
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-		8
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-		8
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-		8
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-		8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-			22
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			22
03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-			22
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2			24
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			24
*06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-			24

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-			13
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			13
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			13
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			13
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			13
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			13

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4			60
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			60
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-			60
04	840 N	71	-0-	-769	-0-	71	2			N	-0-			60
05	1023 N	16	-0-	-1007	-0-	14	2	2	9	N	2			62
06	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-			62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

01	837 N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-			1
02	784 N	411	-0-	-373	-0-	411	2			N	-0-			1
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			1
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			1
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			1
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-			1

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	889 3		N	38
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	842 3	3 9	N	41
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1000 3	1 9	N	42
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	42
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	987 3	3 9	N	45
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 3		N	45

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	5
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	5
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	5
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	5
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	5

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-
05	341 N	186	-0-	-155	-0-	186 3		N	-0-
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	167 3		N	-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794	
01	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 3		N	5
02	1008 N	869	-0-	-139	-0-	869 3		N	5
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	5
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	5
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	5
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282 3	3 9	N	18
02	1232 N	936	-0-	-296	-0-	934 3	2 9	N	20
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368 3	1 9	N	21
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	21
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1257 3	2 9	N	23
06	1320 N	922	-0-	-398	-0-	922 3		N	23

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) B AND G PRODUCTION, INC. SPARKS		38797 620 039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-	
02	504 N	355	-0-	-149	-0-	355 2		N	-0-			-0-	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-	
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC GEORGE LOWE		073056		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092					
		WELL #: 3											
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRACKEN OPERATING, L.L.C. HART		085851		RRCID -> 183614		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309					
		WELL #: 2											
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-			-0-	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-	
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-	
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			-0-	
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-	
06	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420 3		N	-0-			-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE		161671		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199					
		WELL #: 2											
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-			21	
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	9 1	71 2	N	-0-			21	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-			21	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	-0-			21	
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	N	-0-			21	
06	120 N	29	-0-	-91	-0-	3 1	26 2	N	-0-			21	

CONTANGO RESOURCES, INC. O'LOUGHLIN		173206		RRCID -> 082167		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587					
		WELL #: 361 L											
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC. NOVAK, E. E.		263701		RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618					
		WELL #: 2 L											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701										
MATHEWS, L. W.			WELL #:		4	RRCID -> 028347			COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7076 - 7685			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16			84
02		1596 N	458	-0-	-1138	-0-	458	2			N	-0-			84
03		1550 N	3	-0-	-1547	-0-	3	2			N	-0-			84
04		1650 N	1224	-0-	-426	-0-	1218	2	6	9	N	5			89
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			89
*06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			89

WILBANKS			WELL #:		1	RRCID -> 083010			COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7754 - 7768			
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03		496 N	32	-0-	-464	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
*06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.			WELL #:		2	RRCID -> 213589			COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6952 - 6987			
HART			455126												
01		403 N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-			259
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			259
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			259
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			259
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			259
*06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			259

KING OPERATING CORPORATION			WELL #:		1	RRCID -> 087998			COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7458 - 7464			
GUTHRIE			465296												
01		372 N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-			21
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-			21
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-			21
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			21
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			21
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			21

LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 028348			COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7124 - 7411			
CATES GAS UNIT			488260												
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	1218	3	1119	9	N	1017			1218
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			1218
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			1218
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			1218
*05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			1218
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1218

RILEY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 086700			COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7480 - 7496			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546								
COLLARD		WELL #: 120														
*08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	59 1	295 2	N	-0-		101
02		336 N	199	-0-	-137	31 1	168 2	N	-0-		101
03		341 N	295	-0-	-46	51 1	244 2	N	-0-		101
04		330 N	280	-0-	-50	52 1	228 2	N	-0-		101
05		333 N	333	-0-	-0-	56 1	277 2	N	-0-		101
06		300 N	286	-0-	-14	54 1	232 2	N	-0-		101

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509			
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878			
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L									
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	112 1		N	-0-		-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	120 1		N	-0-		-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	144 1		N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580								
NOVAK		WELL #:		1		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	166 2	N	-0-		-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 1	155 2	N	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 2	N	-0-		-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	166 2	N	-0-		-0-
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	1 1	165 2	N	-0-		-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #:		1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750		
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-

MARTIN, ELIZABETH		WELL #:		2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720		
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	4		89
							4 9					
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	2		91
							2 9					
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	N	2		93
							2 9					
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 1	208 2	N	2		95
							2 9					
*05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	2		97
							2 9					
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	3		100
							3 9					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386		
GUTHRIE		360										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248		
COOPER		3										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HART		WELL #:		2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 2		N	-0-		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WAKITA OPERATING, LLC				891725										
WHITAKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7008 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CNTY: HANSFORD						
SANDERS G U -A-				WELL #:	2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7299 - 7519	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HANSFORD						
HANSFORD GU 16				WELL #:	1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7075 - 7121	
01	310	N	-0-	-0-	-310					N	-0-			21
02	332	N	332	-0-	-0-		332 2			N	-0-			21
03	349	N	349	-0-	-0-		349 2			N	-0-			21
04	608	N	608	-0-	-0-		608 2			N	-0-			21
05	514	N	514	-0-	-0-		514 2			N	-0-			21
*06	539	N	539	-0-	-0-		539 2			N	-0-			21

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AIKMAN OIL CORP.				009105										
O. D. C.				WELL #:		RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7383 - 7398	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/25/2001														

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802				CNTY: HANSFORD						
TURNER, NED				WELL #:	1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7046 - 7109	
01	4045	X	4045	-0-	-0-		4045 2			N	-0-			292
02	2352	X	1830	-0-	-522		1830 2			N	-0-			292
03	2604	X	2484	-0-	-120		2484 2			N	-0-	186 1		106
04	4035	X	4035	-0-	-0-		4035 2			N	-0-			106
05	4252	X	4252	-0-	-0-		4252 2			N	-0-			106
*06	3431	X	3431	-0-	-0-		3431 2			N	-0-			106

FOSTER, W. R.								CNTY: HANSFORD						
				WELL #:	1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7036 - 7056	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			41
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			41
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			41
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			41
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			41
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822				
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			197
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			197
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			197
04	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2	N	-0-			197
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			197
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932				
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-			78
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	2	N	-0-			78
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			78
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			78
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			78
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2	N	-0-			78

ATHENA ENERGY, INC.		036051		RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948				
BRUNSTETTER		WELL #: 3										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621				
GARNETT, B.J.		WELL #: 5										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 069598		COMPL. DATE 12/28/1976		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625				
SCHUBERT		WELL #: 2										
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				40
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				40
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				40
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				40
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				40
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				40

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462								
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3			95
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3			98
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5			103
04	720 N	607	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3			106
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7			113
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2			115

BCE-MACH II LLC SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		WELL #: 1057		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324								
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-

COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384								
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344		
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		3
02	952 N	606	-0-	-346	-0-	606 2	N	-0-		3
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		3
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		3
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		3
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006 2	N	-0-		3

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 187352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212		
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		3
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		3
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		3
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		3
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		3
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153		
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1637 3	19 9	N	17	125
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1334 3	18 9	N	16	141
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-	141
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1335 3	26 9	N	24	165
05	1488 N	1198	-0-	-290	-0-	1197 3	1 9	N	1	166
06	1440 N	946	-0-	-494	-0-	942 3	4 9	N	4	170

ORA		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149		
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-	40
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-	40
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-	40
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-	40
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-	40
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	40

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) CATOR, MARSHALL CATOR		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
			140261								
		WELL #:	1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7020 - 7044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1	

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC FEE			153466								
		WELL #:	1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF.	3550 - 4045
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE, R. C.			161671								
		WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 7018
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43 1	520 2	N	-0-	23	
02	700 N	378	-0-	-322	-0-	43 1	335 2	N	-0-	23	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43 1	562 2	N	-0-	23	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43 1	722 2	N	-0-	23	
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42 1	550 2	N	-0-	23	
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	40 1	393 2	N	-0-	23	

LOWE, R. C. -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	78 1	949 2	N	-0-	246	
02	1260 N	686	-0-	-574	-0-	78 1	608 2	N	-0-	246	
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	78 1	1024 2	N	-0-	246	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	78 1	1313 2	N	-0-	246	
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	85 1	1106 2	N	-0-	246	
06	1080 N	937	-0-	-143	-0-	87 1	850 2	N	-0-	246	

COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT, COY			169455								
		WELL #:	1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7021 - 7043
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	33	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	33	
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	33	
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-	33	
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-	33	
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-	33	

HOLT, COY											
		WELL #:	2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7053 - 7067
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	9	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	9	
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-	9	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-	9	
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	9	
*06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-	9	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #:		2 L		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7144 - 7170						
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	339	169	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	503	164	3			Y	-0-					-0-
04	654 N	151	-0-	-503	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
WELL #:		1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7551 - 7567						
01	2232 N	1703	-0-	-529	-0-	1703	3			N	-0-					101
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					101
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					101
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2678	3	4	9	N	4					105
05	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2545	3	8	9	N	7					112
*06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					112
WELL #:		1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7353 - 7369						
01	744 N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					31
02	700 N	406	-0-	-294	-0-	406	3			N	-0-					31
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					31
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					31
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					31
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					31
WELL #:		2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7566 - 7574						
01	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					119
02	1652 N	1632	-0-	-20	-0-	1621	3	11	9	N	10					129
03	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1632	3	1	9	N	1					130
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	3	11	9	N	10					140
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					140
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					140
WELL #:		1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6900						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
WELL #:		1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					13
WELL #:		1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560						
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					55
02	2128 N	1822	-0-	-306	-0-	1822	3			N	-0-					55
03	2387 N	1089	-0-	-1298	-0-	1089	3			N	-0-					55
04	2280 N	1039	-0-	-1241	-0-	1039	3			N	-0-					55
05	2015 N	1091	-0-	-924	-0-	1091	3			N	-0-					55
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					55

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	3	10	9	N	9					94
02		2380 N	1850	-0-	-530	-0-	1808	3	42	9	N	38	105	1			27
03		2697 N	2543	-0-	-154	-0-	2507	3	36	9	N	33					60
04		3000 N	3010	-0-	10	10	2990	3	20	9	N	18					78
05		2687 N	2677	-0-	-10	-0-	2643	3	34	9	N	31					109
*06		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	N	9					118

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

01		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					100
02		1764 N	1409	-0-	-355	-0-	1409	3			N	-0-					100
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					100
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					100
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					100
06		1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

01		5365 X	3684	-0-	-1681	-0-	3684	3			N	-0-					150
02		2800 X	1951	-0-	-849	-0-	1951	3			N	-0-					150
03		3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-					150
04		3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2612	3	33	9	N	30					180
05		3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	2085	3	11	9	N	10					190
*06		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					190

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

01		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					97
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					97
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					97
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					97
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					97
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-	97	1			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

01		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02		896 N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03		992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05		992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06		930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

01		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					23
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					23
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					23
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					23
06		1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2			N	-0-					23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802															
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	-0-			-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	N	-0-			-0-
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-			-0-
04		570 N	535	-0-	-35	-0-	60	1	475	2	N	-0-			-0-
05		651 N	520	-0-	-131	-0-	25	1	495	2	N	-0-			-0-
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	60	1	498	2	N	-0-			-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833															
01		496 N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	2	N	-0-			-0-
02		420 N	356	-0-	-64	-0-	56	1	300	2	N	-0-			-0-
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	62	1	383	2	N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-			-0-
*06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-			-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317															
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977															
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-			-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
*04		810 N	484	-0-	-326	-0-	1	1	483	2	N	-0-			-0-
*05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-			-0-
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-			-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850															
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923															
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			135
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			135
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			135
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			135
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			135
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
DANIEL, S. P.				WELL #:	2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7300 - 7622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1			123
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	N	2			125
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3			128
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	3	4	9	N	4			132
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1			133
*06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2238	3	4	9	N	4			137

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894		
01	2108 N		4	-0-	-2104	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	1960 N		-0-	-0-	-1960	-0-				N	-0-				-0-
03	2139 N		-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-				-0-
04	4 N		-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920		
01	1844 N		1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28			133
02	1680 N		1127	-0-	-553	-0-	1127	2			N	-0-			133
03	1953 N		1556	-0-	-397	-0-	1527	2	29	9	N	26	134	1	25
04	1770 N		1611	-0-	-159	-0-	1608	2	3	9	N	3			28
05	1639 N		1639	-0-	-0-	-0-	1621	2	18	9	N	16			44
*06	1556 N		1556	-0-	-0-	-0-	1546	2	10	9	N	9			53

HOLT, R. P. -146-				WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JACKSON, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6904 - 6978		
01	2595 N		2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33			163
02	2268 N		1281	-0-	-987	-0-	1281	2			N	-0-			163
03	2511 N		2310	-0-	-201	-0-	2310	2			N	-0-			163
04	2520 N		2398	-0-	-122	-0-	2370	2	28	9	N	25	167	1	21
05	2390 N		2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			21
06	2250 N		2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-			21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-				66
02		1176 N	728	-0-	-448	-0-	-0-	728	2		N	-0-				66
03		1240 N	344	-0-	-896	-0-	-0-	344	2		N	-0-				66
04		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				66
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-				66
*06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

01	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	-0-	1006	2		N	-0-				-0-
02	756	N	451	-0-	-305	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-				-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-				-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-				-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
HOLT BROTHERS				395350								
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7025 - 7040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-	-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-	-0-

KEM ENERGY, INC.				455126								
O. D. C.		WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7288 - 7309
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397 2		N	-0-	104
02		1204 N	1129	-0-	-75	-0-		1129 2		N	-0-	104
03		1364 N	1354	-0-	-10	-0-		1354 2		N	-0-	104
04		1350 N	1322	-0-	-28	-0-		1322 2		N	-0-	104
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372 2		N	-0-	104
06		1320 N	1313	-0-	-7	-0-		1313 2		N	-0-	104

COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7111 - 7130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
MEEK		WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7436 - 7439
01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		134 1	1665 2	N	-0-	68
02		1512 N	1258	-0-	-254	-0-		134 1	1124 2	N	-0-	68
03		1953 N	1676	-0-	-277	-0-		134 1	1542 2	N	-0-	68
04		1740 N	1578	-0-	-162	-0-		1578 2		N	-0-	68
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT	68
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	68

CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7474 - 7826
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		72 1	1089 2	N	-0-	28
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-		72 1	853 2	N	-0-	28
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		72 1	1142 2	N	-0-	3
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206 2		N	-0-	28
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	28
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	28

SEITZ		WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6936 - 6982
01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		10 1	2877 2	N	-0-	45
02		2492 X	2471	-0-	-21	-0-		10 1	2461 2	N	-0-	45
03		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		10 1	2739 2	N	82	33
								90 9				
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2796 2		N	-0-	33
05		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT	33
06		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT	33

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION			//CONT.//		465296									
REYNOLDS-WILMETH			WELL #:		1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBANKS			WELL #:		1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457		
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-			25
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	10	1	112	2	N	-0-			25
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	N	-0-			25
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			25
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			25
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			25

ENTREKIN			WELL #:		1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.			WELL #:		487415	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274		
LASATER			1											
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286		
WAMBLE, R. E. -F-			1											
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			62
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3			65
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			65
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			65
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

WASHER GU			WELL #:		1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740		
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	923	3	902	9	N	820			923
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-			923
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			923
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			923
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			923
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			923

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238								
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	314	3	301	9	N	274					314
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					314
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					314
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					314
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					314
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093								
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1884	2	21	9	N	19					95
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10					105
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	2	22	9	N	20					125
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1894	2	39	9	N	35					160
*05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2421	2	26	9	N	24					184
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383								
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	493	3	501	9	N	455					493
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					493
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					493
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					493
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					493
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164				
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2	77
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-	77
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-	77
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	77
*05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1	108
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	N	1	109
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	N	17	126
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2	128
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2	130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

BUZZARD 4		WELL #: 1		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290				
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1124	3	1198	9	N	1089	1124
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	1124
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-	1124
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-	1124
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-	1124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1124

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			116
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			193

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158			
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			162
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-		N	-0-			162
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-			162
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	90	192 1		60
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120			
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542			
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	555 3	64 9	N	58		162
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	555 3	56 9	N	51		213
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		213
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		213
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		213
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520			
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-		145
02	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-		145
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3		N	-0-		145
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3		N	-0-		145
*05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-		145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	842 3	12 9		N	11					80
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	499 3	838 9		N	762					842
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			N	-0-					842
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-					842
*05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-					842
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					842

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		540 3	564 9		N	513					540
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1241 3			N	-0-					540
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 3			N	-0-					540
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 3			N	-0-					540
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 3			N	-0-					540
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		12
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		12
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		12
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		12
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657		
01	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	3315 3	3615 9	N	3286	3315
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-	3315
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-	3315
04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3		N	-0-	3315
*05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-	3315
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	3315

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875										
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414										
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986										
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862										
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			29
02	1764 N	1658	-0-	-106	-0-	1658	3			29
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			29
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			29
*05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			29
*06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862										
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	30
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	19	1	772	2	30
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	55
						28	9			
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	58
						3	9			
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	63
						6	9			
*06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	67
						4	9			

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245										
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					79
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			79
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			79
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	79
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	295	-0-	-325	-0-	27	1	268	2	N	-0-		92
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	21	1	302	2	N	-0-		92
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	23	1	295	2	N	-0-		92
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	2	N	-0-		92
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	23	1	287	2	N	-0-		92
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	2	N	-0-		92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1		82
02	896 N	629	-0-	-267	-0-	19	1	608	2	N	2		84
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-		84
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	29	1	880	2	N	1		85
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1		86
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	N	1		87

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	31	1	2958	2	N	7	172 1	16
02	2772 X	1952	-0-	-820	-0-	19	1	1926	2	N	6		22
03	3069 X	2694	-0-	-375	-0-	31	1	2656	2	N	6		28
04	2910 X	2599	-0-	-311	-0-	29	1	2562	2	N	7		35
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	31	1	2905	2	N	6		41
*06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	30	1	2890	2	N	4		45

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7630 - 7639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	N	-0-			141
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	16	1	262	2	N	-0-			141
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-			141
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-			141
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-			141
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-			141

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7988 - 8003				
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	68	1	1137	2	N	-0-			180
02	1316 N	584	-0-	-732	-0-	30	1	554	2	N	-0-			180
03	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	72	1	1301	2	N	-0-			180
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-			180
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-			180
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	N	-0-			180

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7378 - 7402				
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1026	-0-	-318	-0-	20	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	29	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	30	1	1360	2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7052 - 7360				
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	3			88
02	868 N	689	-0-	-179	-0-	23	1	662	2	N	4			92
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	30	1	773	2	N	1			93
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	29	1	765	2	N	5			98
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	2			100
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	2			102

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6944 - 6965				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
MATHEWS "116"			WELL #: 2		RRCID -> 190757			COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2883 X	2135	-0-	-748	-0-	31 1	2091 2	N	12	184 1	50	
						13 9						
02	1568 N	1148	-0-	-420	-0-	17 1	1112 2	N	17		67	
						19 9						
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30 1	1721 2	N	8		75	
						9 9						
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30 1	2149 2	N	10		85	
						11 9						
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	28 1	1394 2	N	7		92	
						8 9						
*06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	30 1	2020 2	N	8		100	
						9 9						

STEELE-COLLARD "28"			WELL #: 2		RRCID -> 192373			COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955	
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	150 1	1258 2	N	9		218	
						10 9						
02	1344 N	724	-0-	-620	-0-	72 1	652 2	N	-0-		218	
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	134 1	1109 2	N	-0-		218	
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	148 1	1217 2	N	1		219	
						1 9						
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	151 1	1295 2	N	2		221	
						2 9						
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	146 1	1116 2	N	-0-		221	

POPE			WELL #: 1		RRCID -> 196415			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHIFF "6"			WELL #: 3		RRCID -> 196576			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844	
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	74 1	456 2	N	-0-		44	
02	504 N	313	-0-	-191	-0-	41 1	272 2	N	-0-		44	
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	67 1	385 2	N	2		46	
						2 9						
04	510 N	407	-0-	-103	-0-	63 1	344 2	N	-0-		46	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	58 1	312 2	N	-0-		46	
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	48 1	233 2	N	-0-		46	

STEELE-COLLARD "B"			WELL #: 865		RRCID -> 214607			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512	
01	14B2 EXT	18	-0-	18		18	8 1	10 2	N	-0-	90	
02	14B2 EXT	29	-0-	29		47	17 1	12 2	N	-0-	90	
03	92 X	45	-0-	-47	-0-	26 1	19 2	N	-0-		90	
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	30 1	24 2	N	-0-		90	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31 1	28 2	N	-0-		90	
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N	-0-		90	

SHIELDKNIGHT "26"			WELL #: 1		RRCID -> 233426			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640	
01	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	31 1	2871 2	N	-0-		64	
02	2884 X	1976	-0-	-908	-0-	21 1	1955 2	N	-0-		64	
03	3193 X	2996	-0-	-197	-0-	31 1	2965 2	N	-0-		64	
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30 1	2980 2	N	-0-		64	
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	31 1	2895 2	N	-0-		64	
06	2910 X	2758	-0-	-152	-0-	30 1	2728 2	N	-0-		64	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-	105
02	896 N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-	105
03	806 N	692	-0-	-114	-0-	26	1	666	2	N	-0-	105
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	N	-0-	105
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-	105
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-	105

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514				
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	30	1	512	2	N	-0-	13
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	22	1	466	2	N	-0-	13
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-	13
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-	13
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-	13
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-	13

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050				
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	31	1	689	2	N	2	222
02	700 N	526	-0-	-174	-0-	20	1	506	2	N	-0-	222
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	1	223
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	-0-	223
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	3	37
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	30	1	600	2	N	-0-	37

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334				
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529				
CONVERSE, R. V.		WELL #: 1										
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-	36
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	36
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-	36
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	36
05	341 N	540	-0-	199	-0-	540	3			Y	-0-	36
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	36

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369				
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1										
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	-0-
02	588 N	342	-0-	-246	-0-	342	3			N	-0-	-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	-0-
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
MORTON, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-	
02	1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1606 3	N	-0-		-0-	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-		-0-	
04	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721 3	N	-0-		-0-	
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766 3	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1685 3	N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782			
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		127	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		127	
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		127	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		127	
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		127	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		127	

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
FEE		WELL #: 1117		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #: 1 C		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961			
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1327	-0-	-17	-0-	1327 3	N	-0-		-0-	
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-		-0-	
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 3	N	-0-		-0-	
06	1800 N	1498	-0-	-302	-0-	1498 3	N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634								
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	688	-0-	-118	-0-	679 3	9 9	N	8	161
02	756 N	350	-0-	-406	-0-	344 3	6 9	N	5	166
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	855 3	13 9	N	12	178
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 3	4 9	N	4	182
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	182
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	677 3		N	-0-	182

REMNANT ENERGY, INC.		701555								
HANSFORD GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276		
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-	52
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2		N	-0-	52
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	52
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-	52
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	52
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	52

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613								
NITSCHKE		WELL #: 1XC		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953		
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	15
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	15
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	141 1	623 2	N	-0-	15
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	174 1	543 2	N	-0-	15
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	166 1	565 2	N	-0-	15
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	565 3				
						95 1	563 2	N	-0-	15
						563 3				

SABRE OPERATING, INC.		742261								
LACKEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848		
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-	-0-
02	2380 X	2005	-0-	-375	-0-	2005 2		N	-0-	-0-
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-	-0-
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-	-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-	-0-
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.			//CONT.//		742261									
LACKEY GU			WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7112 - 7218			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC					747757									
JARVIS -30-			WELL #:		1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 8178 - 8186			
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			159
02	1344	N	1057	-0-	-287	-0-	1057	2		N	-0-			159
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			159
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			159
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			159

JACKSON			WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6992 - 7004			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY					808580									
COLLARD			WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7193 - 7208			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420									
ENTREKIN, M. E.			WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAROLD			WELL #:		1	RRCID ->	120185	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837 PERF. 6260 - 7446			
01	DLQ	G-10	2118	-0-	2118	2118	130	1	1988	2	N	-0-		29
02	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	4078	130	1	1830	2	N	-0-		29
03	6195	X	2117	-0-	-4078	-0-	130	1	1979	2	N	7		36
							8	9						
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	130	1	1970	2	N	2		38
							2	9						
05	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	130	1	2002	2	N	13		51
							14	9						
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	130	1	1965	2	N	14		65
							15	9						

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290													
01	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	205	-0-	-1671	-0-	205	2	N	-0-			-0-
03	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6943 - 6963		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7001 - 7015		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7460 - 7466		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7416 - 7428		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7720 - 8471		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7823 - 7830		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
COLLARD-SCHNELLELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044				
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	5			114
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			114
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	1	1	9	115
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			115
*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

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

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		492	2		N	-0-					-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2		N	-0-					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-					-0-
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		577	2		N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-					4
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-					4
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		557	2		N	-0-					4
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-		1139	2		N	-0-					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028327	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SANDERS G U -A-		WELL #:		1	RRCID ->	041279	COMPL. DATE	11/20/1966	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	1

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		2112	RRCID ->	213182	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228382	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725			RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968
LACKEY		WELL #:		1144					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452														
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	2960	3	13	9	N	12			99
02	2828 X	1963	-0-	-865	-0-	1961	3	2	9	N	2			101
03	3131 X	2923	-0-	-208	-0-	2919	3	4	9	N	4			105
04	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2891	3	3	9	N	3			108
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-			108
06	2880 X	2061	-0-	-819	-0-	2050	3	11	9	N	10			118

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471														
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340														
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			32
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	240	3			N	-0-			32
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			32
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			32
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			32
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936														
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	254	-0-	-242	-0-	50	1	200	2	N	4	60	1	20
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	136	1	355	2	N	1			21
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	2	N	-0-			21
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	140	1	405	2	N	-0-			21
05	558 N	233	-0-	-325	-0-	51	1	171	2	N	10			31
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	11	9			N	-0-			31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118														
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			7
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-			7
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			7
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			7
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			7
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124														
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-			42
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-			42
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			42
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-			42
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2			44
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1			45

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386														
01	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2354	2	10	9	N	9			82
02	2184 N	1355	-0-	-829	-0-	1346	2	9	9	N	8			90
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4			94
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2			96
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6			102
06	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2354	2	2	9	N	2	85	1	19

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212														
01	837 N	556	-0-	-281	-0-	548	2	8	9	N	7			89
02	644 N	440	-0-	-204	-0-	437	2	3	9	N	3			92
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4			96
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-			96
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	416	2	4	9	N	4			100
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3	87	1	16

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156								
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	308	2	7	9	N	6					36
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					37
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					37
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					37

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185								
01	1302 N	951	-0-	-351	-0-	942	2	9	9	N	8					156
02	1176 N	155	-0-	-1021	-0-	152	2	3	9	N	3					159
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6					165
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					165
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					167
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	155	1			14

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978								
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	394	2	8	9	N	7					43
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	191	2	3	9	N	3					46
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	1					47
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					47
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					50
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	45	1			7

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2			35
02	784 N	480	-0-	-304	-0-	473	2	7	9	N	6			41
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1			42
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10			52
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			52
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-			52

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

01	837 N	727	-0-	-110	-0-	715	2	12	9	N	11			46
02	644 N	198	-0-	-446	-0-	196	2	2	9	N	2			48
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1			49
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			49
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			49
*06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1			50

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*02	75	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	9	N	4			104
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6			110
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2			112
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			112
05	1085 N	870	-0-	-215	-0-	861	3	9	9	N	8			120
06	1080 N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-	101	1	19

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

01	899 N	227	-0-	-672	-0-	227	3			N	-0-			7
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			7
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			7
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			7
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	N	-0-			7
*06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2001	3	N	16			23
						18	9							

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950								
01	2945 X	1984	-0-	-961	-0-	108	1	1843	3	N	30					43
02	2660 X	1259	-0-	-1401	-0-	33	9	67	1	N	20					63
03	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	22	9	145	1	N	24					87
04	2640 X	1959	-0-	-681	-0-	26	9	142	1	N	31					118
05	1984 X	478	-0-	-1506	-0-	34	9	29	1	N	-0-					118
06	2640 N	1698	-0-	-942	-0-	15	9	96	1	N	14					132
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256								
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					121
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					121
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					121
04	900 N	544	-0-	-356	-0-	544	3			N	-0-					121
05	651 N	417	-0-	-234	-0-	417	3			N	-0-					121
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-	86	1			35
HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			48
02	588 #	163	-0-	-425	-0-	163	2			N	-0-			48
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			48
04	630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-			48
05	651 #	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-			48
06	630 #	148	-0-	-482	-0-	148	2			N	-0-			48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-			75
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	N	-0-			75
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	27	1	42	2	N	-0-			75
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-			75
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-			75
*06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-			75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LADDEX, LTD. 480959
 CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: 1 RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-			17
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	N	-0-			17
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-			17
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	1	1	457	2	N	-0-			17
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	1	1	425	2	N	-0-			17
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
 PALO DURO RESERVOIR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)			38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY LONG			427513		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)			38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC. COX, C. R., GAS UNIT			016802		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374				
01		1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-			105
02		1400 N	921	-0-	-479	-0-	921	2			N	-0-			105
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			105
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			105
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			105
06		1500 N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			N	-0-			105

RALSTON			WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351						
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			207
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			207
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			207
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			207
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			207
06		720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-			207

CR COX GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312						
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			189
02		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-			189
03		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-			189
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-			189
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			189
*06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			189

BATTON OIL & GAS, LLC NOLLNER, W. C. ESTATE			056384		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC HAVENER			073056		WELL #: 1		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
RALSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575 PERF. 7243 - 7266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-		89
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		89
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		89
04		3000 N	4313	-0-	1313	-0-	4313 3	N	-0-		89
05		3100 N	5460	-0-	2360	-0-	3673 3	N	-0-		89
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	2503	N	NO RPT		89

DACO, INC.				196940							
WHITTENBURG		WELL #:		197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598 PERF. 7299 - 7309	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		70
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		70
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		70
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
*05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		70
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504 PERF. 6937 - 7066	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E R OPERATING COMPANY				238075							
HENDERSON, A. R.		WELL #:		4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566 PERF. 7193 - 7199	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
HUDSON, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645 PERF. 7268 - 7278	
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2	N	-0-		78
02		532 N	424	-0-	-108	-0-	424 2	N	-0-		78
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		78
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		78
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		78
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2	N	-0-		78

HANSFORD, NORTH (MORROW)			//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION					465296									
AYRES			WELL #:		2079	RRCID -> 221187			COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872 - 6946		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	10	1	4079	2	N	-0-		80
02		3612 X	2594	-0-	-1018	-0-	10	1	2584	2	N	-0-		80
03		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	10	1	4553	2	N	48	95 1	33
							53	9						
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-		33
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT		33
06		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT		33

LATIGO PETROLEUM, LLC					488260									
GARRETT			WELL #:		1	RRCID -> 022176			COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7291 - 7380		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	548	2	535	9	N	486		548
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		548
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-		548
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-		548
*05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-		548
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		548

RALSTON			WELL #:		3	RRCID -> 200417			COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7044 - 7282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560									
MAUPIN, WES			WELL #:		1	RRCID -> 181567			COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7336 - 7356		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	31	1	1238	2	N	10		154
							11	9						
02		1148 N	919	-0-	-229	-0-	15	1	904	2	N	-0-		154
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	8		162
							9	9						
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	N	2		164
							2	9						
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	7		171
							8	9						
06		1410 N	1287	-0-	-123	-0-	30	1	1256	2	N	1		172
							1	9						

SANDLOT OIL & GAS LLC					747757									
SANDERS, REX GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 022175			COMPL. DATE 04/23/1956		TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7265 - 7276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-		-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-		-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		-0-
*05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	8
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-	8
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

XTO ENERGY INC. 945936												
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344												
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	20
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349												
01	837 N	617	-0-	-220	-0-	615	3	2	9	N	2	46
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	742	3	2	9	N	2	48
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	3	3	9	N	3	51
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-	51
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3	54
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	616	3			N	-0-	54

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997												
01	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
*05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395												
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	50
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	50
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	50
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	50
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	50
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	50

HENDEYSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362												
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	196
02	1540 N	1186	-0-	-354	-0-	1186	2			N	-0-	196
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	196
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	196
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	196
06	1650 N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-	196

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802										
A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082		RRCID ->		185197		COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
*06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID ->		022135		COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEELE, J. I.		WELL #:		1		RRCID ->		022136		COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348				
01		840 N	537	-0-	-303	-0-	537	2		Y	-0-			15
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			15
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			15
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			15
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			15
*06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			15

MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:		2		RRCID ->		202578		COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325				
01		806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02		588 N	481	-0-	-107	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03		589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
*06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-

DACO, INC.				196940										
EVANS RANCH		WELL #:		1		RRCID ->		247200		COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380				
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		022150		COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
KING OPERATING CORPORATION				465296									
AYRES				WELL #:	1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5360 - 5382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
LONG, LILLIAN V.				WELL #:	3	RRCID ->	022141	COMPL. DATE	11/09/1956	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	5354 - 5363
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			20
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			20
03	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2		N	-0-			20
04	14B2 EXT	14	-0-	14	36	14	2		N	-0-			20
05	14B2 EXT	4	-0-	4	40	4	2		N	-0-			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			20
SCHIFF				WELL #:	1	RRCID ->	022143	COMPL. DATE	04/13/1956	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	5343 - 5369
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			5
02	2016 X	1523	-0-	-493	-0-	1523	3		N	-0-			5
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-			5
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-			5
*05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
STEELE, J. I., ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	022145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5364 - 5410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANSFORD GAS UNIT 30				WELL #:	4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5232 - 6424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
THOMAS				WELL #:	1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5342 - 5360
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5324 - 5332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: HANSFORD				
ARCHER, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5353 - 5364
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5349 - 5364
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
*05		736 N	736	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
GREENE		WELL #:		1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	3214 - 3220
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREENE		WELL #:		2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	3194 - 3198
01		403 N	240	-0-	-163	-0-	240 3	N	-0-			-0-
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	255 3	N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
05		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3	N	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3400 - 4575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3672 - 3732	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254 - 3268	
01		104 N	104	-0-	-0-		104 3		N	-0-		-0-	
02		135 N	135	-0-	-0-		135 3		N	-0-		-0-	
03		186 N	7	-0-	-179		7 3		N	-0-		-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-		-0-	
05		326 N	326	-0-	-0-		326 3		N	-0-		-0-	
*06		22 N	22	-0-	-0-		22 3		N	-0-		-0-	

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)				38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636 - 6646	
01		2163 X	2163	-0-	-0-		2163 2		N	-0-		-0-	
02		1596 X	236	-0-	-1360		236 2		N	-0-		-0-	
03		1767 X	1765	-0-	-2		1765 2		N	-0-		-0-	
04		4028 X	4028	-0-	-0-		4028 2		N	-0-		-0-	
05		2572 X	2572	-0-	-0-		2572 2		N	-0-		-0-	
*06		1714 X	1714	-0-	-0-		1714 2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662 - 6786	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARDY (MORROW, UPPER)				39039 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291									
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8560 - 8581	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8296 - 8312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
KEM ENERGY, INC.		455126												
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805				
01	11598	11727	-0-	129 B	104945	11727	2			N	-0-			-0-
02	11396	10393	-0-	-1003 B	103942	10393	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 103942														
03	14793	11382	-0-	-3411 B	100531	11382	2			N	-0-			-0-
04	10601	10832	-0-	231 B	100762	10832	2			N	-0-			-0-
05	18600	11028	-0-	-7572 B	93190	11028	2			N	-0-			-0-
06	7583	10434	-0-	2851 B	96041	10434	2			N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
BELLE, FLORA		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790				
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
06	17 N	NO RPT	-0-	-17 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
DUVALL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783				
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY						
LASATER & CO, INC.		487415												
JOHNSON		WELL #: 2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3568				
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
06	630 N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-			-0-

J. RUSK		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY						
WELL #: 1		RRCID -> 230405		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3502 - 3586						
01	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	2380	-0-	-560	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	3080	-0-	-10	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	2253	-0-	-1047	-0-	2253	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375 2		N	-0-		-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
04		510 N	446	-0-	-64	-0-	446 2		N	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
06		510 N	331	-0-	-179	-0-	331 2		N	-0-		-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		840 N	3	-0-	-837	-0-	3 2		N	-0-		-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
02		308 N	135	-0-	-173	-0-	135 2		N	-0-		-0-
03		403 N	227	-0-	-176	-0-	227 2		N	-0-		-0-
04		390 N	300	-0-	-90	-0-	300 2		N	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

01		527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2		N	-0-		-0-
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-		-0-
03		527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2		N	-0-		-0-
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	393 2		N	-0-		-0-
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-		-0-
06		390 N	297	-0-	-93	-0-	297 2		N	-0-		-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//		570652		WELL #:		2		RRCID -> 201035		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3402 - 3525	
FANGMAN															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, JOY		WELL #:		1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3495 - 3520			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, JOY		WELL #:		2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3502 - 3521			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK		WELL #:		1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3525 - 3558			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
J-BREX COMPANY		427513		WELL #:		1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8040 - 8047	
SWINK TARBOX															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		571		RRCID -> 216441		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7773 - 7786	
WHITE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	62 1	471 2	N	-0-		156
02		532 N	499	-0-	-33 B	-0-	56 1	443 2	N	-0-		156
03		620 N	541	-0-	-79 B	-0-	14 1	527 2	N	-0-		156
04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	60 1	517 2	N	-0-		156
05		558 N	410	-0-	-148 B	-0-	52 1	358 2	N	-0-		156
06		510 N	356	-0-	-154 B	-0-	44 1	312 2	N	-0-		156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653												
01		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1309 2	9 9	N	8		94
02		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1176 2	9 9	N	8		102
03		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1302 2	14 9	N	13		115
04		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1263 2	12 9	N	11		126
*05		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1340 2	19 9	N	17		143
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		143

REMNANT ENERGY, INC. 701555												
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780												
01		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449 2	3 9	N	3		232
02		308 N	154	-0-	-154 B	-0-	154 2		N	-0-		232
03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	513 2	6 9	N	5		237
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-		237
05		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413 2	3 9	N	3		240
*06		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	404 2	4 9	N	4		244

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-		184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PEARSON		WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131						
01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					125
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					125
03	496 N	170	-0-	-326 B	-0-	170	3			N	-0-					125
04	480 N	11	-0-	-469 B	-0-	11	3			N	-0-					125
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					125
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924														
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410								
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205														
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132								
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	125	2	9	9	N	8					70
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	110	2	6	9	N	5					75
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	126	2	10	9	N	9					84
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	89	2	7	9	N	6					90
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	118	2	10	9	N	9					99
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					99

HEMPHILL (DOUGLAS)										//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC										//CONT.// 040205							
BEGERT TRUST 31										WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BCE-MACH III LLC										040209							
DEREK 12										WELL #: 1		RRCID -> 168452		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			

PATRICIA 11										WELL #: 1		RRCID -> 171729		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

PETREE										WELL #: 3023		RRCID -> 175713		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995	
01		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	-0-	1133	2	17	9	N	15	197			
02		1120 N	714	-0-	-406	-0-	-0-	700	2	14	9	N	13	20			
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9	29			
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	N	21	50			
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16	66			
06		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	-0-	1105	2	10	9	N	9	75			

PETREE 3										WELL #: 4		RRCID -> 182785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

DEREK 12										WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
JONES, MARY				WELL #: 6	RRCID -> 100146	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 9384	PERF. 7706	- 7937								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	2	Y	13	35 1	42				
						14	9										
02	1372 N	990	-0-	-382	-0-	24	1	963	2	Y	3		45				
						3	9										
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	Y	32		77				
						35	9										
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	58	1	1542	2	Y	53		130				
						58	9										
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	61	1	1608	2	Y	25		155				
						28	9										
*06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	Y	43	168 1	30				
						47	9										
ETHEREDGE GAS UNIT											WELL #: 7 U	RRCID -> 112005	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7580	- 10935	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10		23				
02	560 N	392	-0-	-168	-0-	392	2			N	-0-		23				
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		23				
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		23				
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		23				
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-		23				
NORRIS -29-											WELL #: 8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7566	- 7640	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
DUMLER, WILLA REA -A-											WELL #: 2	RRCID -> 154080	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 11459	PERF. 7890	- 7910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
MILOM, OCA											WELL #: 201	RRCID -> 163489	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7903	- 7934	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
MILOM, OCA											WELL #: 301	RRCID -> 163929	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7988	- 8002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #: 150		RRCID -> 169247		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 169534		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759				
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-			10
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	377	2	N	-0-			10
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	244	2	N	-0-			10
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			10
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			10
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			10

MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976				
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			25
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			25
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-			25
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2	N	-0-			25
05	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	2	N	-0-			25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			25

RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7900 - 8090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	86	1	38	2	Y	-0-	25
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	2	Y	-0-	25
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	Y	-0-	25
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	101	1	114	2	Y	-0-	25
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	139	1	25	2	Y	-0-	25
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	118	1	41	2	Y	-0-	25

RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	47	1	196	2	Y	-0-	27
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	22	1	102	2	Y	-0-	27
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	67	1	33	2	Y	-0-	27
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-	27
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	2	Y	-0-	27
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	69	1	180	2	Y	-0-	27

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	120	1	185	2	Y	-0-	20
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	159	1	75	2	Y	-0-	20
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	138	1	31	2	Y	-0-	20

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7968 -	8116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		413 N	413	-0-	-0-	79 1	304 2	304 2	Y	27			73
						30 9							
02		252 N	164	-0-	-88	29 1	125 2	125 2	Y	9			82
						10 9							
03		221 N	221	-0-	-0-	173 1	39 2	39 2	Y	8			90
						9 9							
04		545 N	545	-0-	-0-	133 1	351 2	351 2	Y	55	2 8		143
						61 9							
05		364 N	364	-0-	-0-	115 1	195 2	195 2	Y	49	162 1	3 8	27
						54 9							
*06		309 N	309	-0-	-0-	101 1	201 2	201 2	Y	6	1 1		32
						7 9							

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7858 -	8044	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7825 -	8011	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 1	4 1	Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7852 -	8028	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7853 -	8045	
01		143 N	143	-0-	-0-	50 1	93 2	93 2	Y	-0-		-0-	
02		194 N	194	-0-	-0-	14 1	180 2	180 2	Y	-0-		-0-	
03		217 N	67	-0-	-150	45 1	22 2	22 2	Y	-0-		-0-	
04		201 N	201	-0-	-0-	77 1	124 2	124 2	Y	-0-		-0-	
05		217 N	183	-0-	-34	112 1	71 2	71 2	Y	-0-		-0-	
*06		133 N	133	-0-	-0-	85 1	48 2	48 2	Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	52 1	279 2	Y	1	1 8		37
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	1 9	282 2	Y	-0-			37
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	14 1	94 2	Y	-0-			37
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45 1	351 2	Y	-0-			37
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	50 1	251 2	Y	-0-			37
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	68 1	240 2	Y	-0-			37
RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1328 3	10 9	N	9			183
02	1316 N	721	-0-	-595	-0-	715 3	6 9	N	5			188
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475 3	11 9	N	10			198
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1472 3	7 9	N	6			204
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1563 3	8 9	N	7	181 1		30
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			30
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115 PERF. 7939 - 7956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7966 - 7982					
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-				112
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				112
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				112
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				112
05	930 N	379	-0-	-551	-0-	379	3			N	-0-				112
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				112

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 8021 - 8035					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7710 - 7856					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020 PERF. 7877 - 7902					
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				14
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				14
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				14
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				14
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094 PERF. 7929 - 7958					
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	N	15				105
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	100	1		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2072 2	13 9	N	12			74
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1174 2	18 9	N	16			90
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2502 2	13 9	N	12			102
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2113 2	10 9	N	9	86 1		25
*05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1740 2	13 9	N	12			37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1676 2	1 9	N	1	28
02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1611 2	10 9	N	9	37
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3560 2	25 9	N	23	60
04	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2926 2	19 9	N	17	77
*05	3100 N	3157	-0-	57	-0-	3146 2	11 9	N	10	87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	57			N	NO RPT	87

BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98

SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040		
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	53
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-	53
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-	53
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-	53
*05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3289 2	8 9	N	7	142
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3940 2	4 9	N	4	30
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3877 2	25 9	N	23	53
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3845 2	15 9	N	14	67
*05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3734 2	14 9	N	13	80
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	80

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950		
01	4557 X	4278	-0-	-279	-0-	4225 2	53 9	N	48	48
02	4116 X	3109	-0-	-1007	-0-	3069 2	40 9	N	36	84
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4316 2	50 9	N	45	24
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3943 2	26 9	N	24	48
*05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4367 2	46 9	N	42	90
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT	90

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	36 1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962		
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-	-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-	-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-	-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-	-0-
*05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWERS RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 177659		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1816 2	36 9	N	110
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167 2	11 9	N	120
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1840 2	42 9	N	158
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1755 2	30 9	N	185
*05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728 2	25 9	N	153
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	153

SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	57

FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1227 2	20 9	N	48
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864 2	10 9	N	57
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1338 2	11 9	N	67
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	67
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1187 2	7 9	N	73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73

SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	103
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	103
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	103
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	103
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	259 2	22 9	N	72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	72

CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	25

BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	27

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084								
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1226	2	69	9	N	63	192	1			98
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	N	35					133
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1192	2	44	9	N	40					173
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32					205
*05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1223	2	47	9	N	43	100	1			148
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

FLOWERS "D"		WELL #: 121		RRCID -> 190889		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240								
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	5	5			22
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					22
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					22
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					22
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2					24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24

FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927								
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					7
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878	-	8086	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31 1	5 5	6		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6		

FLOWERS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796	-	7993
01	3875 X	2264	-0-	-1611	-0-	2236 2	28 9	N	25				177		
02	3136 X	1221	-0-	-1915	-0-	1212 2	9 9	N	8				185		
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2245 2	55 9	N	50	188 1			47		
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3504 2	29 9	N	26				73		
*05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6591 2	41 9	N	37				110		
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT				110		

RAMP-WALKER 31				WELL #:	1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952	-	8136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

SHELL FEE 19				WELL #:	4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856	-	8036
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-				43		
02	2800 N	2921	-0-	121	-0-	2921 2		N	-0-				43		
03	1719 N	1598	-0-	-121	-0-	1598 2		N	-0-				43		
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-				43		
*05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-				43		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43		

FLOWERS "B"				WELL #:	3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836	-	8026
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50		

FLOWERS RANCH				WELL #:	2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778	-	8075
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54		

CANTWELL				WELL #:	3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753	-	8000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057								
*11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					35
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					35
*01	504 N	503	-0-	-1	-0-	493	2	10	9	N	9					44
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	349	2	20	9	N	18					62
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9					71
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	332	2	26	9	N	24					95
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12					107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

ABRAHAM 180		WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943								
01	4712 X	3876	-0-	-836	-0-	3776	2	100	9	N	91					258
02	4256 X	1840	-0-	-2416	-0-	1777	2	63	9	N	57					315
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4426	2	176	9	N	160	382	1			93
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4006	2	165	9	N	150					243
*05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4095	2	154	9	N	140	188	1			195
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					195

FLOWERS 'A'		WELL #: 5401H		RRCID -> 278148		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091								
01	7471 X	7225	-0-	-246	-0-	7021	2	204	9	N	185	183	1			295
02	6748 X	3195	-0-	-3553	-0-	3127	2	68	9	N	62	196	1			161
03	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6860	2	103	9	N	94					255
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3664	2	70	9	N	64	184	1			135
*05	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7362	2	196	9	N	178	187	1			126
06	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					126

FLOWERS RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 278417		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647								
01	8897 X	8730	-0-	-167	-0-	8668	2	62	9	N	56					252
02	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8394	2	99	9	N	90	199	1			143
03	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10303	2	129	9	N	117	111	1			149
04	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9753	2	146	9	N	133	187	1			95
*05	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9179	2	98	9	N	89					184
06	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					184

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6820 X	6603	-0-	-217	-0-	6459 2	144 9	N	131	187 1			198
02	6160 X	3561	-0-	-2599	-0-	3514 2	47 9	N	43	127 1			114
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6301 2	78 9	N	71				185
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5531 2	80 9	N	73	119 1			139
05	6603 X	5213	-0-	-1390	-0-	227 1	4867 2	N	108	171 1			76
						119 9							
06	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT				76

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6759 2	62 9	N	56	169 1			169
02	4760 X	2786	-0-	-1974	-0-	2771 2	15 9	N	14	93 1			90
03	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7453 2	68 9	N	62				152
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5159 2	48 9	N	44				196
05	7068 X	5694	-0-	-1374	-0-	5635 2	59 9	N	54	136 1			114
06	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT				114

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

01	7130 X	6605	-0-	-525	-0-	6401 2	204 9	N	185	184 1			132
02	6440 X	4715	-0-	-1725	-0-	4592 2	123 9	N	112	191 1			53
03	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7208 2	167 9	N	152				205
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6836 2	146 9	N	133	190 1			148
*05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7439 2	189 9	N	172	189 1			131
06	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT				131

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

01	5704 X	5385	-0-	-319	-0-	5269 2	116 9	N	105	183 1			51
02	5012 X	3792	-0-	-1220	-0-	3650 2	142 9	N	129				180
03	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5585 2	140 9	N	127	196 1			111
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5261 2	119 9	N	108	188 1			31
*05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5776 2	174 9	N	158	92 1			97
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT				97

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

01	8432 X	7815	-0-	-617	-0-	7534 2	281 9	N	255	380 1			186
02	7616 X	2589	-0-	-5027	-0-	2499 2	90 9	N	82	104 1			164
03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6485 2	194 9	N	176				340
04	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1758 2	55 9	N	50	193 1			197
*05	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8139 2	208 9	N	189	230 1			156
06	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT				156

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

01	2790 X	2120	-0-	-670	-0-	1832 2	288 9	N	262	181 1			378
02	2128 X	1267	-0-	-861	-0-	1133 2	134 9	N	122	193 1			307
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1623 2	245 9	N	223	386 1			144
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	881 2	202 9	N	184	198 1			130
*05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2073 2	362 9	N	329	186 1			273
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT				273

HEMPHILL (DOUGLAS)														//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC														//CONT.// 676084									
SHELL FEE														WELL #: 1701H		RRCID -> 278981		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 8333 - 12409	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
01		6014 X	5662	-0-	-352	-0-	5563	2	99	9	N	90	62	1			181						
02		5432 X	3361	-0-	-2071	-0-	3336	2	25	9	N	23					204						
03		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5663	2	36	9	N	33					237						
04		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5457	2	54	9	N	49	193	1			93						
05		5859 X	5571	-0-	-288	-0-	5541	2	30	9	N	27					120						
06		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					120						

WALKER														WELL #: 1052H		RRCID -> 278982		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8306 - 12688	
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3150	2	229	9	N	208	193	1			173						
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2256	2	163	9	N	148					321						
03		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2602	2	250	9	N	227	373	1			175						
04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2678	2	216	9	N	196	193	1			178						
*05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3083	2	207	9	N	188	188	1			178						
06		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					178						

PYEATT														WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8784 - 12291	
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	472	2	84	9	N	76	185	1			66						
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	147	2	33	9	N	30					96						
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	622	2	110	9	N	100					196						
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	595	2	86	9	N	78	181	1			93						
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	96	2	101	9	N	92					185						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185						

WALKER 29														WELL #: 1H		RRCID -> 279034		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8061		PERF. 8517 - 12926	
01		4650 X	4433	-0-	-217	-0-	4158	2	275	9	N	250	373	1			83						
02		4144 X	2924	-0-	-1220	-0-	2753	2	171	9	N	155	183	1			55						
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2933	2	218	9	N	198	189	1			64						
04		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3458	2	239	9	N	217	182	1			99						
05		4867 X	3604	-0-	-1263	-0-	3348	2	256	9	N	233	180	1			152						
06		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					152						

SHELL FEE 13														WELL #: 1H		RRCID -> 279099		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7925 - 12745	
01		5704 X	3425	-0-	-2279	-0-	3290	2	135	9	N	123	184	1			226						
02		5152 X	2314	-0-	-2838	-0-	2239	2	75	9	N	68	185	1			109						
03		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6974	2	88	9	N	80					189						
04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5766	2	103	9	N	94	195	1			88						
*05		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	302	1	5200	2	N	114					202						
06		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	125	9			N	NO RPT					202						

DAUGHTRY 107														WELL #: 1H		RRCID -> 279488		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 7798 - 12260	
01		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3808	2	96	9	N	87					283						
02		3164 X	1065	-0-	-2099	-0-	1048	2	17	9	N	15	178	1			120						
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3697	2	64	9	N	58					178						
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2847	2	94	9	N	85					263						
05		4433 X	2500	-0-	-1933	-0-	2470	2	30	9	N	27					290						
06		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					290						

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
CITATION 31															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 676084															
WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	3255 X	2467	-0-	-788	-0-	2142	2	325	9	N	295	186	1	283	
02	2772 X	470	-0-	-2302	-0-	316	2	154	9	N	140	191	1	232	
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1231	2	376	9	N	342	372	1	202	
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1576	2	259	9	N	235	369	1	68	
*05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2196	2	337	9	N	306	185	1	189	
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			189	

WAR ADMIRAL 8															
WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585															
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3011	2	210	9	N	191	181	1	248	
02	2520 X	2121	-0-	-399	-0-	2018	2	103	9	N	94	182	1	160	
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2457	2	237	9	N	215	185	1	190	
04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1563	2	101	9	N	92	189	1	93	
05	3224 X	2079	-0-	-1145	-0-	1847	2	232	9	N	211	186	1	118	
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			118	

WALKER 29															
WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	72	1	86	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	52	1	36	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
*05	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	766	1	1456	2	N	83			119	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91	9			N	NO RPT			119	

ANNE 24															
WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506															
01	6758 X	6171	-0-	-587	-0-	5608	2	563	9	N	512	382	1	281	
02	5908 X	4324	-0-	-1584	-0-	3919	2	405	9	N	368	367	1	282	
03	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5707	2	249	9	N	226	376	1	132	
04	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4901	2	392	9	N	356	194	1	294	
05	6169 X	5379	-0-	-790	-0-	4976	2	403	9	N	366	373	1	287	
06	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			287	

RAMP															
WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712															
*11	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7336	2	11	9	N	10	177	1	419	
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7082	2	618	9	N	562	542	1	439	
01	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7419	2	560	9	N	509	372	1	576	
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7491	2	440	9	N	400	737	1	239	
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	6821	2	372	9	N	338			577	
04	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7281	2	430	9	N	391	570	1	398	
*05	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7198	2	501	9	N	455	565	1	288	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288	

FLOWERS 'C'															
WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575															
01	5425 X	4153	-0-	-1272	-0-	3801	2	352	9	N	320	381	1	175	
02	4900 X	3028	-0-	-1872	-0-	2808	2	220	9	N	200	180	1	195	
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3535	2	336	9	N	305	374	1	126	
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3321	2	292	9	N	265	269	1	122	
05	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	3753	2	365	9	N	332	307	1	147	
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			147	

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6696 X	4933	-0-	-1763	-0-	4756	2	177	9	N	161	194	1		201	
02		5936 X	4296	-0-	-1640	-0-	4163	2	133	9	N	121	175	1		147	
03		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4788	2	199	9	N	181	188	1		140	
04		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5158	2	245	9	N	223	180	1		183	
05		5735 X	5049	-0-	-686	-0-	4818	2	231	9	N	210	174	1		219	
06		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT				219	

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146	

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584																	

01		17205 X	15233	-0-	-1972	-0-	14786	2	447	9	N	406	364	1		273	
02		15288 X	10420	-0-	-4868	-0-	10189	2	231	9	N	210	177	1		306	
03		14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	13850	2	404	9	N	367	369	1		304	
04		13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	13424	2	399	9	N	363	552	1		115	
05		15221 X	14088	-0-	-1133	-0-	13686	2	402	9	N	365	355	1		125	
06		14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT				125	

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485																	

01		8618 X	8230	-0-	-388	-0-	7791	2	439	9	N	399	378	1		374	
02		7784 X	5778	-0-	-2006	-0-	5446	2	332	9	N	302	369	1		307	
03		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6591	2	363	9	N	330	383	1		254	
04		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	6859	2	449	9	N	408	383	1		279	
05		8401 X	7305	-0-	-1096	-0-	6888	2	417	9	N	379	368	1		290	
06		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT				290	

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640																	

01		3627 X	3099	-0-	-528	-0-	2773	2	326	9	N	296	182	1		291	
02		3276 X	2224	-0-	-1052	-0-	1981	2	243	9	N	221	367	1		145	
03		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2173	2	330	9	N	300	194	1		251	
04		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2206	2	306	9	N	278	371	1		158	
05		3100 X	2589	-0-	-511	-0-	2257	2	332	9	N	302	374	1		86	
06		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT				86	

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342																	

01		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7520	2	461	9	N	419	380	1		422	
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5659	2	255	9	N	232	373	1		281	
03		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5753	2	286	9	N	260	368	1		173	
04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5347	2	315	9	N	286	375	1		84	
05		7192 X	5776	-0-	-1416	-0-	5447	2	329	9	N	299	197	1		186	
06		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT				186	

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153																	

01		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	5763	2	587	9	N	534	377	1		325	
02		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4336	2	414	9	N	376	556	1		145	
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4480	2	446	9	N	405	382	1		168	
04		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	4866	2	509	9	N	463	571	1		60	
*05		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	4863	2	426	9	N	387	196	1		251	
06		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT				251	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
FLOWERS 'B'		WELL #: 5302H		RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8274 - 12637
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3509	2	129	9	270
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2327	2	88	9	219
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3558	2	132	9	339
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3367	2	138	9	277
*05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3786	2	153	9	142
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					142

RAMP 30		WELL #: 3H		RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8536 - 12700
01	3162 X	2418	-0-	-744	-0-	2001	2	417	9	142
02	2520 X	1632	-0-	-888	-0-	1333	2	299	9	60
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1138	2	405	9	243
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2313	2	389	9	38
*05	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2027	2	397	9	223
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					223

SPUR 9		WELL #: 1H		RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 8529 - 12996
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	2906	2	451	9	373
02	2912 X	1977	-0-	-935	-0-	1756	2	221	9	193
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1900	2	397	9	173
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2513	2	418	9	173
05	3379 X	2975	-0-	-404	-0-	2555	2	420	9	183
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					183

WALKER 29		WELL #: 6H		RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8440 - 13218
01	5766 X	5562	-0-	-204	-0-	5030	2	532	9	300
02	5208 X	4011	-0-	-1197	-0-	3617	2	394	9	299
03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4730	2	491	9	174
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	3911	2	437	9	197
05	5580 X	4770	-0-	-810	-0-	4277	2	493	9	266
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					266

FLOWERS "B"		WELL #: 5301H		RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8400 - 12824
01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4119	2	507	9	323
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2457	2	227	9	190
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4001	2	527	9	292
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4126	2	438	9	138
05	4805 X	2912	-0-	-1893	-0-	2689	2	223	9	104
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					104

FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8368 - 13141
01	5952 X	4336	-0-	-1616	-0-	4008	2	328	9	122
02	5180 X	2936	-0-	-2244	-0-	2738	2	198	9	241
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3636	2	253	9	91
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3366	2	243	9	122
05	4340 X	3370	-0-	-970	-0-	3080	2	290	9	244
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					244

MADELINE 26		WELL #: 1H		RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8397 - 13025
01	14694 X	12294	-0-	-2400	-0-	12028	2	266	9	277
02	13048 X	8134	-0-	-4914	-0-	7976	2	158	9	228
03	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9073	2	127	9	163
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10461	2	195	9	162
05	12307 X	9968	-0-	-2339	-0-	9791	2	177	9	147
06	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					147

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5518 X	5422	-0-	-96	-0-	4964	2	458	9	N	416	376	1		180	
02	4872 X	4426	-0-	-446	-0-	4048	2	378	9	N	344	364	1		160	
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4246	2	378	9	N	344	187	1		317	
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	3848	2	373	9	N	339	567	1		89	
05	5425 X	4488	-0-	-937	-0-	4104	2	384	9	N	349	191	1		247	
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT				247	

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162	

SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184	

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380				
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4133	2	597	9	N	543	369	1		463	
02	3864 X	3335	-0-	-529	-0-	2925	2	410	9	N	373	560	1		276	
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3732	2	559	9	N	508	373	1		411	
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	3614	2	541	9	N	492	570	1		333	
05	4743 X	4049	-0-	-694	-0-	3579	2	470	9	N	427	569	1		191	
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT				191	

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WALKER 29		WELL #:		7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505				
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2573	2	121	9	N	110				215	
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1844	2	157	9	N	143	187	1		171	
03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	912	2	110	9	N	100				271	
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1829	2	120	9	N	109	193	1		187	
05	2697 X	1853	-0-	-844	-0-	1711	2	142	9	N	129	185	1		131	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131	

OMAHA 15		WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505				
01	7657 X	6219	-0-	-1438	-0-	5726	2	493	9	N	448	557	1		150	
02	6132 X	3400	-0-	-2732	-0-	3114	2	286	9	N	260	196	1		214	
03	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6435	2	534	9	N	485	564	1		135	
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	5910	2	470	9	N	427	382	1		180	
05	6231 X	5941	-0-	-290	-0-	5466	2	475	9	N	432	365	1		247	
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT				247	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID -> 282257		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	3720 X	2512	-0-	-1208	-0-	2299	2	213	9	N	194	191	1	165
02	3052 X	673	-0-	-2379	-0-	600	2	73	9	N	66			231
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1561	2	146	9	N	133	194	1	170
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1444	2	146	9	N	133	191	1	112
05	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	2154	2	318	9	N	289	193	1	208
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			208

RAMP		WELL #: 503H		RRCID -> 282749		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690						
01	5177 X	4248	-0-	-929	-0-	3851	2	397	9	N	361	367	1	340
02	4452 X	1811	-0-	-2641	-0-	1661	2	150	9	N	136	359	1	117
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3807	2	349	9	N	317	189	1	245
04	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4620	2	354	9	N	322	374	1	193
*05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4447	2	418	9	N	380	375	1	198
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			198

MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID -> 282856		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061						
01	26567 X	22717	-0-	-3850	-0-	22232	2	485	9	N	441	378	1	208
02	23996 X	17576	-0-	-6420	-0-	17221	2	355	9	N	323	417	1	114
03	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	20773	2	441	9	N	401	357	1	158
04	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19299	2	435	9	N	395	378	1	175
05	23932 X	19595	-0-	-4337	-0-	19130	2	465	9	N	423	367	1	231
06	21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					N	NO RPT			231

RAMP		WELL #: 504SL		RRCID -> 283745		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID -> 283805		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705						
01	5766 X	5275	-0-	-491	-0-	4879	2	396	9	N	360	369	1	214
02	5208 X	3551	-0-	-1657	-0-	3267	2	284	9	N	258	381	1	91
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4089	2	286	9	N	260			351
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3372	2	316	9	N	287	383	1	255
05	5332 X	4406	-0-	-926	-0-	4033	2	373	9	N	339	371	1	223
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			223

BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID -> 283834		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570						
01	15872 X	12882	-0-	-2990	-0-	12171	2	711	9	N	646	742	1	257
02	14000 X	10740	-0-	-3260	-0-	10193	2	547	9	N	497	360	1	394
03	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	13236	2	826	9	N	751	955	1	190
04	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	12897	2	717	9	N	652	753	1	89
05	13919 X	13802	-0-	-117	-0-	13088	2	714	9	N	649	558	1	180
06	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT			180

FLOWERS A 27		WELL #: 3H		RRCID -> 283835		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140						
01	14012 X	10946	-0-	-3066	-0-	10653	2	293	9	N	266	373	1	213
02	12208 X	5373	-0-	-6835	-0-	5272	2	101	9	N	92	181	1	124
03	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10543	2	265	9	N	241	195	1	170
04	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	8991	2	233	9	N	212	187	1	195
05	11439 X	9242	-0-	-2197	-0-	8997	2	245	9	N	223	183	1	235
06	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT			235

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FLOWERS A 27		WELL #: 2H		RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8403 - 13119	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	12400 X	9080	-0-	-3320	-0-	8847 2	233 9	N	212	183 1	277
02	10920 X	6645	-0-	-4275	-0-	6503 2	142 9	N	129	185 1	221
03	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7390 2	130 9	N	118	194 1	145
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	8968 2	326 9	N	296	192 1	249
05	10416 X	8997	-0-	-1419	-0-	8656 2	341 9	N	310	377 1	182
06	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			N	NO RPT		182

BLACK JACK 14		WELL #: 2H		RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8310 - 12613	
01	10943 X	9441	-0-	-1502	-0-	9099 2	342 9	N	311	369 1	214
02	9632 X	7023	-0-	-2609	-0-	6821 2	202 9	N	184	184 1	214
03	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8462 2	296 9	N	269	192 1	291
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6143 2	121 9	N	110	189 1	212
05	9455 X	6350	-0-	-3105	-0-	6211 2	139 9	N	126	178 1	160
06	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT		160

FLOWERS A 27		WELL #: 1H		RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8337 - 13220	
01	13113 X	9668	-0-	-3445	-0-	9402 2	266 9	N	242	384 1	142
02	11648 X	7412	-0-	-4236	-0-	7210 2	202 9	N	184	195 1	131
03	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8748 2	176 9	N	160	187 1	104
04	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10413 2	398 9	N	362	372 1	94
*05	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10562 2	348 9	N	316	179 1	231
06	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT		231

BLACK JACK 14		WELL #: 1H		RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8575 - 12272	
01	14446 X	12358	-0-	-2088	-0-	12024 2	334 9	N	304	187 1	301
02	12964 X	9307	-0-	-3657	-0-	9099 2	208 9	N	189	342 1	148
03	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11365 2	284 9	N	258	190 1	216
04	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	10767 2	301 9	N	274	380 1	110
05	13020 X	11163	-0-	-1857	-0-	10879 2	284 9	N	258	187 1	181
06	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-			N	NO RPT		181

MADELINE 55-26 A		WELL #: 3H		RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8222 - 15265	
01	26505 X	24566	-0-	-1939	-0-	23653 2	913 9	N	830	767 1	282
02	23940 X	19125	-0-	-4815	-0-	18400 2	725 9	N	659	534 1	407
03	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	23590 2	920 9	N	836	963 1	280
04	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	19604 2	760 9	N	691	755 1	216
05	26567 X	22994	-0-	-3573	-0-	22237 2	757 9	N	688	732 1	172
06	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-			N	NO RPT		172

GATLIN 3		WELL #: 1H		RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8459 - 12323	
01	12400 X	8096	-0-	-4304	-0-	7895 2	201 9	N	183	378 1	335
02	9492 X	4207	-0-	-5285	-0-	4023 2	184 9	N	167	367 1	135
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5353 2	160 9	N	145		280
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	7879 2	372 9	N	338	566 1	52
05	10385 X	8400	-0-	-1985	-0-	8181 2	219 9	N	199	166 1	85
06	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT		85

GATLIN 3		WELL #: 2H		RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8425 - 12539	
01	7905 X	6144	-0-	-1761	-0-	5570 2	574 9	N	522	565 1	210
02	6832 X	4074	-0-	-2758	-0-	3746 2	328 9	N	298	362 1	146
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	5615 2	603 9	N	548	548 1	146
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5306 2	532 9	N	484	362 1	268
05	6386 X	5853	-0-	-533	-0-	5313 2	540 9	N	491	551 1	208
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT		208

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9331 X	7227	-0-	-2104	-0-	6420 2	807 9	N	734	734 1		324
02		8428 X	4732	-0-	-3696	-0-	4203 2	529 9	N	481	564 1		241
03		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6651 2	739 9	N	672	754 1		159
04		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	6661 2	707 9	N	643	567 1		235
05		7378 X	7220	-0-	-158	-0-	6531 2	689 9	N	626	732 1		129
06		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			N	NO RPT			129

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000									
FILLINGIM		WELL #:		2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20													

FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020												

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090	
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				N	963	1178 1		179
02	10892 X	-0-	-0-	-10892	-0-				N	1016	779 1		416
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-				N	978	1139 1		255
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	916	769 1		402
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	941	895 1		448
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			448

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 209101		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 260064		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012							
01	T. A.	380	-0-	380	2913	380	2			N	-0-				55
02	3128	215	-0-	-2913	-0-	215	2			N	-0-				55
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				55
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				55
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14				69
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				69

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ABRAHAM "A"		WELL #: 2026 U		RRCID -> 174599		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818							
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-				18
02	2352 N	1696	-0-	-656	-0-	1696	3			N	-0-				18
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-				18
04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-				18
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-				18
06	2580 N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-				18

GEORGE "B"		WELL #: 3028 U		RRCID -> 276521		COMPL. DATE 03/18/1988		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		040205													
THORNE -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 056503		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL		WELL #: 1019		RRCID -> 062425		COMPL. DATE 11/19/1974		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699					
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-				137
02	1596 N	1067	-0-	-529	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				137
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-				137
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-				137
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				137
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					N	NO RPT				137

THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587					
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				80
02	700 N	467	-0-	-233	-0-	-0-	467	2			N	-0-				80
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				80
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				80
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				80
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					N	NO RPT				80

THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526					
01	806 N	380	-0-	-426	-0-	-0-	369	2	11	9	N	10	181	1		37
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				37
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	84	9	N	76				113
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	48	9	N	44				157
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	N	20				177
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT				177

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079 - 10337					
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	36	9	N	33	190	1		73
02	1568 N	320	-0-	-1248	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5				78
03	2046 N	1689	-0-	-357	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15				93
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	39	9	N	35				128
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	N	28				156
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-					N	NO RPT				156

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				239

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
LOCKE 57		WELL #: 3		RRCID -> 223890		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LOCKE 60		WELL #: 3		RRCID -> 225181		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294								
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					111
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	140	2			N	-0-					111
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					111
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					111
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					111
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					111

LOCKE 57		WELL #: 4		RRCID -> 225435		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

THORNE 75		WELL #: 4		RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770								
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	288	2	26	9	N	24					164
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	216	2	11	9	N	10					174
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	170	2	18	9	N	16					190
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	175	2	19	9	N	17					207
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	168	2	17	9	N	15					222
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					222

ROGERS 61		WELL #: 3		RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61		WELL #: 4		RRCID -> 232601		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696								
01	1705 X	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					92
02	1540 X	1108	-0-	-432	-0-	1108	2			N	-0-					92
03	1705 X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					92
04	1560 X	1213	-0-	-347	-0-	1213	2			N	-0-					92
05	1612 X	1143	-0-	-469	-0-	1137	2	6	9	N	5					97
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					97

THORNE 75		WELL #: 1		RRCID -> 232750		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	192	1			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25	193	1			54
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					64
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	N	15					79
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	310	2	22	9	N	20					99
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	310	2	23	9	N	21					120
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					120

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BCE-MACH III LLC 040209
 HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

01		1519 N	954	-0-	-565	-0-	953	3	1	9	N	1	1	8			43
02		1400 N	1201	-0-	-199	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			43
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	2	8			43
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	2	8			43
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1	9	N	1	1	8			43
06		1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1434	3	6	9	N	5	5	8			43

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848	- 11076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3				-0-
02		1260 N	923	-0-	-337	-0-	922	3	1	9	8	-0-
03		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1245	3	2	9	8	-0-
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	3	12	9	8	-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3				-0-
*06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876	- 11231
01		1333 N	648	-0-	-685	-0-	648	3				-0-
02		1204 N	712	-0-	-492	-0-	711	3	1	9	8	-0-
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	8	-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3				-0-
05		775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3				-0-
06		1140 N	651	-0-	-489	-0-	649	3	2	9	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828	- 11146
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PETREE, CLEMMIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729	- 11047
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205
01		899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3				-0-
02		840 N	680	-0-	-160	-0-	678	3	2	9	8	-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	8	-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	8	-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3				-0-
*06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	3	15	9	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11609	- 12366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11238	- 12382		
01	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965 3		N	-0-		-0-
02	952 N	712	-0-	-240	-0-	711 3	1 9	N	1	8	-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105 3	4 9	N	4	8	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051 3	2 9	N	2	8	-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 3	1 9	N	1	8	-0-
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095 3	4 9	N	4	8	-0-
HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 11271	PERF.10840	- 11120		
01	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
02	1512 N	1308	-0-	-204	-0-	1306 3	2 9	N	2	8	-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1791 3	4 9	N	4	8	-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730 3	2 9	N	2	8	-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1694 3	3 9	N	3	8	-0-
*06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714 3	3 9	N	3	8	-0-
HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11317	- 12393		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10740	- 11040		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13378	PERF.11030	- 12502		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	705 3	12 9	N	11	8	-0-
02	672 N	521	-0-	-151	-0-	520 3	1 9	N	1	8	-0-
03	744 N	149	-0-	-595	-0-	145 3	4 9	N	4	8	-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832 3	12 9	N	11	8	-0-
05	589 N	250	-0-	-339	-0-	250 3		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	5	8	-0-
PETREE 23				WELL #: 3	RRCID -> 158881	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10775	- 10995		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832	- 11105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9		N	3	3 8		-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	898 3	1 9		N	1	1 8		-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907 3	2 9		N	2	2 8		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913 3	2 9		N	2	2 8		-0-
*06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924 3	2 9		N	2	2 8		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864	- 11120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838	- 11100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882	- 11149	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788	- 11132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862	- 10070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770	- 12150	
01	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032 2			N	-0-			15
02	1008 N	755	-0-	-253	-0-	755 2			N	-0-			15
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-			15
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-			15
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-			15
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065 2			N	-0-			15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860 - 11129				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID -> 189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID -> 191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID -> 191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150				
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1431	-0-	-501	-0-	1428	3	3	9	N	3	3	8
03	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	1824	3	10	9	N	9	9	8
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1676	3	10	9	N	9	9	8
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3	9	9	N	8	8	8
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1733	3	10	9	N	9	9	8

HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221				
01	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1094	-0-	-670	-0-	1087	3	7	9	N	6	6	8
03	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1568	3	7	9	N	6	6	8
04	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	8
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6	6	8
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8	8	8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 868		RRCID -> 206818		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

PETREE 3		WELL #: 7		RRCID -> 211037		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330								
01	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817								
01	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371								
01	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353								
01	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10913 - 12421				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8	-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9	9	8	-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3	3	8	-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8	-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1	1	8	-0-

PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE	11/04/2005			TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10791 - 12654		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 969	RRCID -> 213415	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386		
01	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	-0-	2556	3	44	9	N	40	40	8	-0-
02	2408 N	2028	-0-	-380	-0-	-0-	2004	3	24	9	N	22	22	8	-0-
03	2666 N	2602	-0-	-64	-0-	-0-	2573	3	29	9	N	26	26	8	-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	3	36	9	N	33	33	8	-0-
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	3	35	9	N	32	32	8	-0-
*06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3	50	9	N	45	45	8	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1468	RRCID -> 213552	COMPL. DATE	09/25/2012			TOTAL	DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568		
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	-0-	542	3	2	9	N	2	2	8	-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1269	RRCID -> 213998	COMPL. DATE	01/15/2006			TOTAL	DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546		
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3	29	9	N	26	26	8	-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11	11	8	-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20	20	8	-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3	25	9	N	23	23	8	-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3	28	9	N	25	25	8	-0-
*06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3	40	9	N	36	36	8	-0-

PETREE 3				WELL #: 9	RRCID -> 214039	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398		
01	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	8	-0-
02	2016 N	1662	-0-	-354	-0-	-0-	1656	3	6	9	N	5	5	8	-0-
03	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	-0-	2182	3	4	9	N	4	4	8	-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	3	10	9	N	9	9	8	-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	3	11	9	N	10	10	8	-0-
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	3	17	9	N	15	15	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 1568	RRCID -> 215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1569	RRCID -> 215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358			
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3019	3	44	9	N	40	40	8	-0-
02	2436 N	2143	-0-	-293	-0-	2122	3	21	9	N	19	19	8	-0-
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2719	3	36	9	N	33	33	8	-0-
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2783	3	35	9	N	32	32	8	-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2681	3	40	9	N	36	36	8	-0-
*06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2712	3	44	9	N	40	40	8	-0-

PETREE 3				WELL #: 10	RRCID -> 217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1469	RRCID -> 217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378			
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19	19	8	-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	3	8	9	N	7	7	8	-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	N	11	11	8	-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	3	19	9	N	17	17	8	-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	9	N	18	18	8	-0-
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1246	3	25	9	N	23	23	8	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1369	RRCID -> 217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1370	RRCID -> 219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833	- 12515			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 3		WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3		WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332								
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	3	33	9	N	30	30	8			18
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	3	45	9	N	41	41	8			18
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	3	41	9	N	37	37	8			18
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	3	35	9	N	32	32	8			18
*05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3750	3	41	9	N	37	37	8			18
*06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3794	3	44	9	N	40	40	8			18

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505								
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	620 N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1968		RRCID -> 229474		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508								
01	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2892	3	18	9	N	16	16	8			5
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	3	6	9	N	5	5	8			5
03	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	3	12	9	N	11	11	8			5
04	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2982	3	7	9	N	6	6	8			5
05	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3044	3	10	9	N	9	9	8			5
*06	3000 N	3094	-0-	94	94	3080	3	14	9	N	13	13	8			5

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598				
01	2666 X	2147	-0-	-519	-0-	2136	3	11	9	N	10	10	8		22
02	2408 X	2216	-0-	-192	-0-	2210	3	6	9	N	5	5	8		22
03	2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2164	3	6	9	N	5	5	8		22
04	2400 X	1829	-0-	-571	-0-	1826	3	3	9	N	3	3	8		22
05	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	1901	3	4	9	N	4	4	8		22
06	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	1923	3	6	9	N	5	5	8		22

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603				
01	651 N	470	-0-	-181	-0-	466	3	4	9	N	4	4	8		15
02	560 N	125	-0-	-435	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8		15
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	3	8		15
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8		15
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4	4	8		15
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	447	3	6	9	N	5	5	8		15

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653				
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	3	26	9	N	24	24	8		20
02	1344 N	1336	-0-	-8	-0-	1322	3	14	9	N	13	13	8		20
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	3	14	9	N	13	13	8		20
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	N	6	6	8		20
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	3	12	9	N	11	11	8		20
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	3	13	9	N	12	12	8		20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01		713 N	624	-0-	-89	-0-	623	3	1	9	N	1	8	-0-
02		588 N	139	-0-	-449	-0-	139	3			N	-0-		-0-
03		651 N	597	-0-	-54	-0-	595	3	2	9	N	2	8	-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	8	-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1	8	-0-
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	534	3	1	9	N	1	8	-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449														
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-		-0-
02		1708 N	1316	-0-	-392	-0-	1305	3	11	9	N	10	8	-0-
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1934	3	36	9	N	33	8	-0-
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1857	3	30	9	N	27	8	-0-
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1903	3	20	9	N	18	8	-0-
*06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	3	24	9	N	22	8	-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407														
01		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-		-0-
02		1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1521	3	1	9	N	1	8	-0-
03		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1804	3	2	9	N	2	8	-0-
04		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1761	3	3	9	N	3	8	-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2	8	-0-
06		1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1523	3	4	9	N	4	8	-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400														
01		5232 X	2804	-0-	-2428	-0-	2753	3	51	9	N	46	8	-0-
02		2324 X	2274	-0-	-50	-0-	2256	3	18	9	N	16	8	-0-
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2584	3	31	9	N	28	8	-0-
04		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2475	3	42	9	N	38	8	-0-
05		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2523	3	50	9	N	45	8	-0-
*06		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	N	54	8	-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538														
01		2015 N	2002	-0-	-13	-0-	1994	3	8	9	N	7	8	20
02		1820 N	731	-0-	-1089	-0-	725	3	6	9	N	5	8	20
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	3	14	9	N	13	8	20
04		1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1857	3	7	9	N	6	8	20
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	3	12	9	N	11	8	20
06		1950 N	278	-0-	-1672	-0-	264	3	14	9	N	13	8	20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811	- 12492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10890	- 12510				
01	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1306	3	29	9	N	26	26	8		30
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	1085	3	12	9	N	11	11	8		30
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	3	14	9	N	13	13	8		30
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6	6	8		30
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1399	3	7	9	N	6	6	8		30
06	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1415	3	10	9	N	9	9	8		30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.10897	- 12507				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792	- 12649				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10871	- 12502				
01	1240 N	780	-0-	-460	-0-	780	3			N	-0-				-0-
02	784 N	559	-0-	-225	-0-	551	3	8	9	N	7	7	8		-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	N	6	6	8		-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5	5	8		-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	862	3	6	9	N	5	5	8		-0-
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6	6	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11199	- 12523				
01	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1031	3	7	9	N	6	6	8		-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1512	3	15	9	N	14	14	8		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	N	9	9	8		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	N	2	2	8		-0-
06	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1223	3	7	9	N	6	6	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10759	- 12480				
01	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	2350	3			N	-0-				13
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7	7	8		13
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2872	3	10	9	N	9	9	8		13
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	3	4	9	N	4	4	8		13
05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	9	8		13
*06	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2965	3	11	9	N	10	10	8		13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HOBART RANCH		WELL #: 2167		RRCID -> 244143		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2199 3	10 9	N	9	9 8	-0-
02	2044	N	1886	-0-	-158	-0-	1875 3	11 9	N	10	10 8	-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2129 3	26 9	N	24	24 8	-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2079 3	30 9	N	27	27 8	-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2148 3	51 9	N	46	46 8	-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2173 3	68 9	N	62	62 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2169		RRCID -> 244145		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496				
01	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857 3		N	-0-		85
02	2828	X	2098	-0-	-730	-0-	2062 3	36 9	N	33	33 8	85
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2831 3	44 9	N	40	40 8	85
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2792 3	50 9	N	45	45 8	85
*05	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2662 3	42 9	N	38	38 8	85
*06	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2693 3	35 9	N	32	32 8	85

HOBART RANCH		WELL #: 2369		RRCID -> 245615		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575				
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142 3		N	-0-		-0-
02	1960	N	1811	-0-	-149	-0-	1781 3	30 9	N	27	27 8	-0-
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2118 3	36 9	N	33	33 8	-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2095 3	41 9	N	37	37 8	-0-
05	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1570 3	14 9	N	13	13 8	-0-
06	2070	N	1617	-0-	-453	-0-	1588 3	29 9	N	26	26 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3468		RRCID -> 245616		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590				
01	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	2038 3	6 9	N	5	5 8	-0-
02	2240	X	1797	-0-	-443	-0-	1789 3	8 9	N	7	7 8	-0-
03	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	2091 3	7 9	N	6	6 8	-0-
04	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2012 3	6 9	N	5	5 8	-0-
05	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2067 3	11 9	N	10	10 8	-0-
*06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2091 3	4 9	N	4	4 8	-0-

PETREE 3		WELL #: 14H		RRCID -> 246576		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

PETREE 3		WELL #: 15H		RRCID -> 246578		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401				
01	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248 3		N	-0-		-0-
02	2128	N	1908	-0-	-220	-0-	1879 3	29 9	N	26	26 8	-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2212 3	22 9	N	20	20 8	-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2177 3	31 9	N	28	28 8	-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2196 3	26 9	N	24	24 8	-0-
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2222 3	35 9	N	32	32 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789 - 12483					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773 - 12391					
01	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	2862	3	69	9	N	63	63	8		-0-
02	2716 N	2290	-0-	-426	-0-	2264	3	26	9	N	24	24	8		-0-
03	3007 N	2836	-0-	-171	-0-	2817	3	19	9	N	17	17	8		-0-
04	2850 N	2756	-0-	-94	-0-	2706	3	50	9	N	45	45	8		-0-
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2759	3	51	9	N	46	46	8		-0-
*06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2791	3	72	9	N	65	65	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810 - 12529					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491					
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6	6	8		-0-
04	300 N	106	-0-	-194	-0-	106	3			N	-0-				-0-
05	651 N	383	-0-	-268	-0-	380	3	3	9	N	3	3	8		-0-
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	N	5	5	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800 - 12475					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807 - 12535					
01	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			N	-0-				-0-
02	1876 N	1337	-0-	-539	-0-	1331	3	6	9	N	5	5	8		-0-
03	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1946	3	12	9	N	11	11	8		-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	3	9	9	N	8	8	8		-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	N	8	8	8		-0-
*06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2004	3	12	9	N	11	11	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 12445					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811	- 12685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2511	-0-	-62	-0-		2474	3	37	9	N	34	34	8	50
02	2520 N	1859	-0-	-661	-0-		1838	3	21	9	N	19	19	8	50
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-		2642	3	57	9	N	52	52	8	50
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		2517	3	33	9	N	30	30	8	50
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-		2583	3	42	9	N	38	38	8	50
*06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2613	3	56	9	N	51	51	8	50

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
HOWELL72		WELL #:		1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690	- 11004			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649	- 10973			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708	- 10954			
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-		46	1	1201	2	Y	-0-			132
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-		25	1	1035	2	Y	-0-			132
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		46	1	1197	2	Y	-0-			132
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		44	1	1161	2	Y	-0-			132
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		45	1	1203	2	Y	-0-			132
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		46	1	1172	2	Y	-0-			132

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685	- 10913			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680	- 11234			
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-		941	2			Y	-0-			26
02	980 N	692	-0-	-288	-0-		692	2			Y	-0-			26
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-		7	1	901	2	Y	-0-			26
04	900 N	703	-0-	-197	-0-		703	2			Y	-0-			26
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-		4	1	797	2	Y	-0-			26
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2			Y	-0-			26

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10700	- 10940
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	109	1	2852	2	Y	27	95 1 46
02	2744 X	2325	-0-	-419	-0-	30	9	2267	2	Y	2	48
03	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	56	1	2814	2	Y	31	79
04	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	109	1	2756	2	Y	42	1 1 120
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	34	9	2773	2	Y	44	78 1 86
*06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	104	1	2782	2	Y	8	94
						48	9					
						109	1					
						9	9					

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236
01	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	373	1	877	2	Y	1	1 8 -0-
02	1596 N	1007	-0-	-589	-0-	1	9	950	2	Y	-0-	-0-
03	1767 N	1253	-0-	-514	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	612	-0-	-588	-0-	72	1	550	2	Y	1	1 8 -0-
05	1116 N	769	-0-	-347	-0-	61	1	705	2	Y	1	1 8 -0-
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
						267	1					

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID ->	057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	15
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786	- 10986
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63

PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717	- 10996
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	10696	-	12688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-				45
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-				45
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-				45
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-				45
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				45
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				45

NORRIS				WELL #: 1029 U	RRCID -> 058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	10950	-	12034		
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	6	41	1		14
						7	9								
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	13	1	509	2	N	4				18
						4	9								
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	677	2	N	-0-				18
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	16				34
						18	9								
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	699	2	N	11	1	8		44
						12	9								
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-				44

YOUNG 65				WELL #: 4	RRCID -> 059079	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	832	-	10962		
01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1453	2	20	9	Y	18				181
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2				183
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	Y	23	169	1		37
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5				42
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-				42
06	1500 N	1143	-0-	-357	-0-	1141	2	2	9	Y	2				44

NORRIS -44-				WELL #: 1	RRCID -> 060744	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10630	-	10742		
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				42
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	Y	-0-				42
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-				42
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-				42
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-				42
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-				42

YOUNG 66				WELL #: 5	RRCID -> 061542	COMPL. DATE	10/28/1974	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10817	-	10890		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORRIS				WELL #: 2029	RRCID -> 061562	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10594	-	10744		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
THORNE				WELL #:	3	RRCID ->	061665	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10752 - 11848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	8 1	487 2	Y	86	122 1	2 8	62	
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	95 9	419 2	Y	1			63	
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	7 1	470 2	Y	27	3 8		87	
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	1 9	475 2	Y	12	12 1	3 8	84	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	8 1	450 2	Y	15	3 1	3 8	93	
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17 9	424 2	Y	23	2 1		114	
						25 9							

HOWELL 72				WELL #:	3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622 - 10919	
01	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2580 2	51 9	Y	46	189 1		47	
02	2436 N	1262	-0-	-1174	-0-	1243 2	19 9	Y	17			64	
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2666 2	47 9	Y	43			107	
04	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2430 2	44 9	Y	40			147	
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2590 2	30 9	Y	27			174	
*06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2622 2	44 9	Y	40	178 1		36	

SAVAGE, BETTY B.				WELL #:	3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619 - 10729	
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	36 1	945 2	Y	-0-			2	
02	868 N	755	-0-	-113	-0-	18 1	737 2	Y	-0-			2	
03	992 N	909	-0-	-83	-0-	34 1	875 2	Y	-0-			2	
04	960 N	883	-0-	-77	-0-	32 1	851 2	Y	-0-			2	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	33 1	878 2	Y	-0-			2	
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	33 1	845 2	Y	-0-			2	

ARRINGTON				WELL #:	3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796 - 11900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOWELL 72				WELL #:	4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632 - 10870	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707 - 10978	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	368 2	Y	-0-			10	
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	6 1	233 2	Y	-0-			10	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	366 2	Y	-0-			10	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14 1	360 2	Y	-0-			10	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14 1	369 2	Y	-0-			10	
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	14 1	363 2	Y	-0-			10	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10572	-	10689	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	Y	-0-			24
02		1148 N	1029	-0-	-119	-0-	25	1	1004	2	Y	-0-			24
03		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	47	1	1221	2	Y	-0-			24
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	Y	-0-			24
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	Y	-0-			24
*06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1192	2	Y	-0-			24

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619	-	10891	
01		682 N	655	-0-	-27	-0-	24	1	631	2	Y	-0-			-0-
02		616 N	403	-0-	-213	-0-	10	1	393	2	Y	-0-			-0-
03		651 N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	2	Y	-0-			-0-
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	23	1	606	2	Y	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-			-0-
*06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-			-0-

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10587	-	10829	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10703	-	10980	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #:		1019	RRCID ->	068659	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10592	-	10820	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	10752	-	11020	
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			31
02		784 N	616	-0-	-168	-0-	616	2			N	-0-			31
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	N	14			45
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15			60
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9	9	N	8			68
*06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	N	16			84

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10541	-	10674	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LITTLE				WELL #: 3030	RRCID -> 069061	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10523	- 10629						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

LITTLE 43				WELL #: 1043 L	RRCID -> 069155	COMPL. DATE 08/20/1976	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10557	- 10643						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 069589	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10710	- 10956						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE				WELL #: 4030	RRCID -> 069843	COMPL. DATE 10/27/1976	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10484	- 10642						
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2				Y	-0-				2
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2				Y	-0-				2
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2				Y	-0-				2
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2				Y	-0-				2
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2				Y	-0-				2
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2				Y	-0-				2

PYEATT				WELL #: 2019	RRCID -> 070349	COMPL. DATE 09/21/1976	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10520	- 10680						
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	31 1	921 2			Y	-0-				-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	28 1	659 2			Y	-0-				-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	31 1	950 2			Y	-0-				-0-
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	30 1	835 2			Y	-0-				-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	947 2			Y	-0-				-0-
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30 1	873 2			Y	-0-				-0-

ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID -> 070999	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10503	- 10812						
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2			Y	-0-				-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	28 1	366 2			Y	-0-				-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31 1	464 2			Y	-0-				-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	30 1	402 2			Y	-0-				-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31 1	431 2			Y	-0-				-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	421 2			Y	-0-				-0-

NORRIS -44-				WELL #: 3	RRCID -> 071379	COMPL. DATE 05/11/1977	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10556	- 10744						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CLARK				WELL #: 4	RRCID -> 071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649	- 10886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-			1
02	952 N	705	-0-	-247	-0-	17	1	688	2	Y	-0-			1
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-			1
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	969	2	Y	-0-			1
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	-0-			1
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	Y	-0-			1

NORRIS				WELL #: 4029	RRCID -> 072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630	- 10750			
01	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-			20
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	44	1	1809	2	Y	-0-			20
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2178	2	Y	-0-			20
04	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	80	1	2125	2	Y	-0-			20
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	2	Y	-0-			20
*06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	Y	-0-			20

JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID -> 072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11003			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY				WELL #: 4	RRCID -> 073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10748	- 10836			
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-			1
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	21	1	867	2	Y	-0-			1
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-			1
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	Y	-0-			1
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-			1
*06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	Y	-0-			1

NORRIS				WELL #: 4	RRCID -> 073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10705	- 11012			
*12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	25	1	24
*01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1	4
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2

NORRIS				WELL #: 4404	RRCID -> 073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584	- 10711			
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			10
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			10
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			10
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			10
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			10
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			10

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC												//CONT.// 073056									
PETREE												WELL #: 3		RRCID -> 073953		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10679 - 11008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-		39							
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-		39							
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-		39							
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-		39							
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	-0-		39							
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	Y	-0-		39							

PETREE												WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984	
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	-0-		26							
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-		26							
03		434 N	259	-0-	-175	-0-	10	1	249	2	Y	-0-		26							
04		450 N	283	-0-	-167	-0-	10	1	273	2	Y	-0-		26							
05		341 N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	Y	-0-		26							
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-		26							

MAXWELL												WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10497 - 10638	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							

SHALLER, FRANK												WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7304 - 10608	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-												WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10320 - 10352	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

CLARK												WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10661 - 10947	
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	76	1	1986	2	Y	25	27	1	26						
							28	9													
02		1960 N	1060	-0-	-900	-0-	25	1	1034	2	Y	1			27						
							1	9													
03		2170 N	2037	-0-	-133	-0-	75	1	1934	2	Y	25			52						
							28	9													
04		2010 N	1942	-0-	-68	-0-	69	1	1828	2	Y	41	1	1	92						
							45	9													
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	Y	30	97	1	25						
							33	9													
*06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1815	2	Y	6			31						
							7	9													

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOBART 49		WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884								
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1377	2	26	9	Y	24					75
02	1260 N	959	-0-	-301	-0-	945	2	14	9	Y	13					88
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	Y	22					110
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	Y	19					129
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1489	2	15	9	Y	14					143
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19					162

RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 5		RRCID -> 079392		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005								
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	9	1	378	2	N	-0-					-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
JONES, MARY				WELL #: 5	RRCID -> 080143	COMPL. DATE 11/13/1978	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10708	- 10988					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-			1
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-			1
03	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	50	1	1291	2	N	-0-			1
04	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	48	1	1268	2	N	-0-			1
05	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	50	1	1319	2	N	-0-			1
*06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	2	N	-0-			1

PETREE				WELL #: 2205	RRCID -> 080513	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 11099	PERF.10702	- 11020					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	10

ARRINGTON				WELL #: 5064	RRCID -> 080652	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10915	PERF.10708	- 10850					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B.				WELL #: 5	RRCID -> 080952	COMPL. DATE 02/03/1979	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10736	- 10935					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	11	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44-				WELL #: 5	RRCID -> 081935	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10581	- 10880					
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-			17
02	1176 N	886	-0-	-290	-0-	21	1	865	2	Y	-0-			17
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	2	Y	-0-			17
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	-0-			17
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-			17
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	2	Y	-0-			17

YOUNG 66				WELL #: 11	RRCID -> 082357	COMPL. DATE 02/27/1979	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10873	- 10937					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2	2	8			49
02	1540 N	1386	-0-	-154	-0-	1385	2	1	9	Y	1	1	8			49
03	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	7	1	1709	2	Y	1	1	8			49
04	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1596	2	4	9	Y	4	4	8			49
05	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1526	2	6	9	Y	5	5	8			49
*06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1734	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					30
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					30
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					30
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					30
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					30
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536 - 10854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-		1
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	20	1	802	2	Y	-0-		1
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	33	1	863	2	Y	-0-		1
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	32	1	854	2	Y	-0-		1
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-		1
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-		1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10696 - 10934	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10492 - 11058	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
04	14B2 EXT	145	-0-	145	145	5	1	140	2	Y	-0-		80
05	14B2 EXT	16	-0-	16	161	1	1	15	2	Y	-0-		80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161					Y	1	52 1	29

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10588 - 10846	
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	32	1	827	2	Y	-0-		49
02	840 N	646	-0-	-194	-0-	15	1	631	2	Y	-0-		49
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-		49
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	29	1	775	2	Y	-0-		49
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	Y	-0-		49
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	32	1	807	2	Y	-0-		49

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10674 - 10892	
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	19	1	496	2	Y	-0-		14
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	10	1	390	2	Y	-0-		14
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	-0-		14
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-		14
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	-0-		14
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	19	1	490	2	Y	-0-		14

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10722 - 10966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	10743 - 12752	
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-		1
02	924 N	479	-0-	-445	-0-	11	1	468	2	Y	-0-		1
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	37	1	962	2	Y	-0-		1
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	-0-		1
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	37	1	970	2	Y	-0-		1
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	10740 - 10961			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10534 - 10656			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	10721 - 11047			
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-				1
02	1008 N	695	-0-	-313	-0-	17	1	678	2	Y	-0-				1
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	Y	-0-				1
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-				1
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-				1
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-				1

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10810 - 11060			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10523 - 10816			
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-				1
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	-0-				1
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1932	2	Y	-0-				1
04	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	30	1	1784	2	Y	-0-				1
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	Y	-0-				1
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	Y	-0-				1

YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-				-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	28	1	340	2	Y	-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-				-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-				-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT			74
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT			74
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT			74
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT			74
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT			74
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						N	NO RPT			74

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630	- 10910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570	- 10838				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752	- 10980				
01	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	66	1	1714	2	Y	-0-	50				
02	1652 N	1138	-0-	-514	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-	50				
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	Y	-0-	50				
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	65	1	1720	2	Y	-0-	50				
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	Y	-0-	50				
06	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	61	1	1570	2	Y	-0-	50				

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951				
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1458	2	Y	9	44	1			13
02	1372 N	1115	-0-	-257	-0-	10	9									
03	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					13
						49	1	1283	2	Y	3					16
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	3	9									
						51	1	1347	2	Y	18	4	1			30
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	20	9									
						52	1	1369	2	Y	3	1	1			32
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	3	9									
						52	1	1342	2	Y	1	1	1			32
						1	9									

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	211	2	3	9	N	3			163	
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	112	2			N	-0-			163	
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			163	
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			163	
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			163	
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			163	

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784				
01	T. A.	21	-0-	21	463	21	2			Y	-0-	-0-				
02	T. A.	8	-0-	8	471	8	2			Y	-0-	-0-				
03	T. A.	8	-0-	8	479	8	2			Y	-0-	-0-				
04	T. A.	5	-0-	5	484	5	2			Y	-0-	-0-				
05	T. A.	2	-0-	2	486	2	2			Y	-0-	-0-				
06	T. A.	1	-0-	1	487	1	2			Y	-0-	-0-				

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631				
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1276	2	20	9	Y	18			77	
02	1204	N	649	-0-	-555	-0-	649	2			Y	-0-			77	
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14			91	
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18			109	
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	Y	11			120	
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13			133	

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800				
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2123	2	21	9	Y	19			141	
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1452	2	1	9	Y	1			142	
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29	9	Y	26			168	
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	2	39	9	Y	35	179	1	24	
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	2	24	9	Y	22			46	
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2138	2	21	9	Y	19			65	

ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288				
01	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	2756	2	112	9	Y	102			160	
02	2856	X	2243	-0-	-613	-0-	2209	2	34	9	Y	31	179	1	12	
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3098	2	26	9	Y	24			36	
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2988	2	106	9	Y	96			132	
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3426	2	56	9	Y	51	112	1	71	
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3181	2	58	9	Y	53			124	

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2601	2	79	9	Y	72	285
02	1876 N	1071	-0-	-805	-0-	1052	2	19	9	Y	17	302
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2266	2	90	9	Y	82	210
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2058	2	26	9	Y	24	234
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-	234
06	2280 N	1913	-0-	-367	-0-	1891	2	22	9	Y	20	77

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	18	67
						20	9					
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-	67
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	6	73
						7	9					
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	15	88
						17	9					
05	465 N	109	-0-	-356	-0-	31	1	76	2	Y	2	90
						2	9					
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	23	113
						25	9					

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	Y	11	68
						12	9				113	
02	1456 N	904	-0-	-552	-0-	21	1	875	2	Y	7	75
						8	9					
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	2	Y	30	105
						33	9					
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	30	135
						33	9					
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	2	Y	30	165
						33	9					
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	2	Y	28	26
						31	9				167	

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	95
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-	95
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	95
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-	95
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	95
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-	95

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998	- 11062		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-		31	1	558	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-		28	1	449	2	Y	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-		31	1	528	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	370	-0-	-170	-0-		30	1	340	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	362	-0-	-165	-0-		31	1	331	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-		30	1	432	2	Y	-0-		-0-

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450	- 10754		
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2			Y	-0-		-0-
02	868 N	625	-0-	-243	-0-		625	2			Y	-0-		-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2			Y	-0-		-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2			Y	-0-		-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2			Y	-0-		-0-
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2			Y	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915		
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-		1167	2	21	9	Y	19		126
02	1036 N	992	-0-	-44	-0-		986	2	6	9	Y	5		131
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1344	2	24	9	Y	22		153
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1271	2	20	9	Y	18		171
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1317	2	12	9	Y	11		182
*06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1261	2	18	9	Y	16		198

ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514	- 10812		
01	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			Y	-0-		49
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-		49
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-		49
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-		49
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		49

CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557	- 10826		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276	- 10377		
01	217 N	203	-0-	-14	-0-		203	2			N	-0-		124
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-		124
03	217 N	134	-0-	-83	-0-		134	2			N	-0-		124
04	210 N	120	-0-	-90	-0-		120	2			N	-0-		124
05	217 N	171	-0-	-46	-0-		171	2			N	-0-		124
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-		124

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366	- 10408		
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		367	2	7	9	N	6		68
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			N	-0-		68
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-		420	2	2	9	N	2		70
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		283	2	10	9	N	9		79
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-		214	2	1	9	N	1		80
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-		80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC										40311 200									
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										//CONT.// 073056									
										WELL #:	13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10350 - 10432
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	950 2	34 9	9	N	31				197				
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-				197				
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	945 2	28 9	9	N	25				222				
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-				222				
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	945 2	22 9	9	N	20	195 1			47				
06		840 N	825	-0-	-15	-0-	808 2	17 9	9	N	15				62				

CAMPBELL, J. W.										WELL #:	2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11269 - 11672
01		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3698 2	29 9	9	Y	26				70				
02		3640 X	2998	-0-	-642	-0-	2984 2	14 9	9	Y	13				83				
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4127 2	21 9	9	Y	19	4 8			98				
04		3750 X	3713	-0-	-37	-0-	3651 2	62 9	9	Y	56				154				
05		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3946 2	87 9	9	Y	79	24 1	10 8		199				
*06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3816 2	9 9	9	Y	8	5 8			202				

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										WELL #:	14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10386 - 10474
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

BROWN, J. T. "D"										WELL #:	15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10314 - 10352
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40				

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										WELL #:	15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10310 - 10328
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-				35				
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-				35				
03		806 N	552	-0-	-254	-0-	552 2			N	-0-				35				
04		780 N	430	-0-	-350	-0-	430 2			N	-0-				35				
05		806 N	544	-0-	-262	-0-	544 2			N	-0-				35				
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2			N	-0-				35				

JARVIS, BILLY & SONS, INC.										WELL #:	7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10830 - 13135
01		11470 X	11161	-0-	-309	-0-	11001 2	160 9	9	N	145	192 1			279				
02		10360 X	10266	-0-	-94	-0-	10238 2	28 9	9	N	25	191 1			113				
03		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11239 2	253 9	9	N	230	189 1			154				
04		11100 X	10395	-0-	-705	-0-	10273 2	122 9	9	N	111				265				
05		11377 X	10852	-0-	-525	-0-	10679 2	173 9	9	N	157	170 1			252				
06		11100 X	9805	-0-	-1295	-0-	9742 2	63 9	9	N	57	186 1			123				

THORNE										WELL #:	7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10572 - 11087
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
RISLEY				WELL #: 507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10592 - 10838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ARRINGTON				WELL #: 1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536 - 10784				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MILOM, OCA				WELL #: 201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903 - 11030				
01	T. A.	1724	-0-	1724	8949	1711	2	13	9	N		12				42
02	T. A.	1306	-0-	1306	10255	1300	2	6	9	N		5				47
03	T. A.	2990	-0-	2990	13245	2970	2	20	9	N		18				65
04	T. A.	1735	-0-	1735	14980	1729	2	6	9	N		5				70
05	T. A.	1724	-0-	1724	16704	1715	2	9	9	N		8				78
06	T. A.	2038	-0-	2038	18742	2038	2			N		-0-				78

HOBART 49				WELL #: 2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10727 - 11128				
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y		-0-				25
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y		-0-				25
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y		-0-				25
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y		-0-				25
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	2	Y		-0-				25
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y		-0-				25

HOBART RANCH 50				WELL #: 5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11110				
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y		-0-				-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y		-0-				-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y		-0-				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y		-0-				-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y		-0-				-0-
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	2	1	441	2	Y		-0-				-0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10906 - 11394				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				50

HOBART 49				WELL #: 3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10931 - 11200				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10554 - 10810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			9
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-			9
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			9
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			9
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			9
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10926 - 11924		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10850 - 11121		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10446 - 10466		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10605 - 10875		
01	T. A.	2881	-0-	2881	-0-	2846	2	35	9	Y	32			172
02	28362 X	2841	-0-	-25521	-0-	2821	2	20	9	Y	18			190
03	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3163	2	26	9	Y	24	180	1	34
04	3180 X	2856	-0-	-324	-0-	2826	2	30	9	Y	27			61
05	3286 X	3185	-0-	-101	-0-	3163	2	22	9	Y	20	1	8	80
*06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3114	2	34	9	Y	31			111

HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10870 - 11734		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10790 - 11168		
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	17	1	8	185
02	1232 N	1038	-0-	-194	-0-	1030	2	8	9	Y	7			192
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1537	2	19	9	Y	17	184	1	24
04	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1660	2	6	9	Y	5	1	8	28
05	1147 N	972	-0-	-175	-0-	970	2	2	9	Y	2	1	8	29
*06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
HOBART 49														WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10962 - 11999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

YOUNG 66														WELL #: 8		RRCID -> 199981		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10850 - 10916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

HOBART RANCH 20														WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10930 - 11811	
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	5 8	25									
02	1568 N	1347	-0-	-221	-0-	-0-	1344	2	3	9	Y	3	3 8	25									
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2	84	9	Y	76	3 8	98									
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12 8	98									
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	16 8	98									
*06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2	20	9	Y	18	10 1 5 8	101									

HOBART RANCH 50														WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10818 - 11998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

HOBART RANCH 50														WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

HOBART 49														WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10983 - 11992	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	33
02		1092 N	934	-0-	-158	-0-	932	2	2	9	Y	33
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	Y	64
							37	9				
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1249	2	Y	75
							19	9				
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	Y	75
06		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1075	2	14	9	Y	75

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	131	2	20	9	Y	22
06		14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954												
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	11
02		980 N	892	-0-	-88	-0-	21	1	871	2	Y	11
03		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	39	1	1001	2	Y	11
04		1020 N	995	-0-	-25	-0-	36	1	959	2	Y	11
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	11
06		990 N	765	-0-	-225	-0-	29	1	736	2	Y	11

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999												
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	20
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	20
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	20
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	2	Y	20
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	20
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	2	1	260	2	Y	20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180												
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	-0-
02		1428 N	1261	-0-	-167	-0-	1260	2	1	9	Y	-0-
03		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	8	1	1448	2	Y	-0-
							2	9				
04		1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1373	2	4	9	Y	-0-
05		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	4	1	1362	2	Y	-0-
							6	9				
06		1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1290	2	9	9	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8			37
02	1540 N	1305	-0-	-235	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	Y	5	5	8			37
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	Y	9	9	8			37
						10	9									
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50		WELL #: 12		RRCID -> 205067		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 205072		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660								
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 10		RRCID -> 206791		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20		WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67		WELL #: 11		RRCID -> 207133		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49		WELL #: 11		RRCID -> 207590		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632								
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8			107
02	1904 N	464	-0-	-1440	-0-	462	2	2	9	Y	2	2	8			107
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			107
04	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1962	2	8	9	Y	7	7	8			107
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	9	8			107
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	107

HOBART RANCH 20		WELL #: 22		RRCID -> 208946		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10920 - 12568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0-	9 1	170 2		Y	-0-			18
02		168 N	70	-0-	-98	70 2			Y	-0-			18
03		124 N	113	-0-	-11	4 1	109 2		Y	-0-			18
04		180 N	72	-0-	-108	2 1	70 2		Y	-0-			18
05		93 N	69	-0-	-24	69 2			Y	-0-			18
06		90 N	56	-0-	-34	2 1	54 2		Y	-0-			18

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 - 12500	
01		1922 N	1910	-0-	-12	1908 2	2 9		Y	2	2 8		39
02		1736 N	1063	-0-	-673	1062 2	1 9		Y	1	1 8		39
03		1953 N	1745	-0-	-208	4 1	1740 2		Y	1	1 8		39
04		1860 N	1603	-0-	-257	1599 2	4 9		Y	4	4 8		39
05		1710 N	1710	-0-	-0-	1703 2	7 9		Y	6	6 8		39
06		1680 N	1604	-0-	-76	1597 2	7 9		Y	6	4 1	2 8	39

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 - 12685	
01		1660 N	1660	-0-	-0-	1660 2			Y	-0-			19
02		1456 N	1068	-0-	-388	1068 2			Y	-0-			19
03		1612 N	1606	-0-	-6	7 1	1599 2		Y	-0-			19
04		1560 N	1414	-0-	-146	1414 2			Y	-0-			19
05		1460 N	1460	-0-	-0-	1460 2			Y	-0-			19
*06		1482 N	1482	-0-	-0-	1482 2			Y	-0-			19

NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10698 - 12150	
01		681 N	681	-0-	-0-	681 2			Y	-0-			23
02		616 N	412	-0-	-204	412 2			Y	-0-			23
03		682 N	666	-0-	-16	666 2			Y	-0-			23
04		660 N	659	-0-	-1	659 2			Y	-0-			23
05		663 N	663	-0-	-0-	663 2			Y	-0-			23
*06		727 N	727	-0-	-0-	727 2			Y	-0-			23

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882 - 12696	
01		961 N	945	-0-	-16	943 2	2 9		Y	2	2 8		43
02		868 N	557	-0-	-311	556 2	1 9		Y	1	1 8		43
03		1068 N	1068	-0-	-0-	7 1	1061 2		Y	-0-			43
04		912 N	912	-0-	-0-	909 2	3 9		Y	3	3 8		43
05		905 N	905	-0-	-0-	899 2	6 9		Y	5	5 8		43
06		900 N	857	-0-	-43	851 2	6 9		Y	5	3 1	2 8	43

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924 - 12690	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	2	22	9	Y	20	4	8			143
02	1764 N	1461	-0-	-303	-0-	1421	2	40	9	Y	36	2	8			177
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	Y	32	176	1	2	8	31
04	1890 N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	8			31
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	37	5	8			63
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	1852	2	44	9	Y	40	8	1	4	8	91

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

01	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	4	1	1412	2	Y	11	1	8			117
02	1484 N	1238	-0-	-246	-0-	1221	2	17	9	Y	15	1	8			131
03	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1406	2	6	9	Y	5	1	8			135
04	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	1205	2	7	9	Y	6	2	8			139
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	Y	15	2	8			152
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	5	1	3	8	157

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10626	- 12126				
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13				201	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9				210	
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	210	2	10	9	Y	9	164	1		55	
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	217	2	13	9	Y	12				67	
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-				67	
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	227	2	30	9	Y	27				94	

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656	- 12350				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.10962	- 12656				
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2767	2	10	9	Y	9	9	8		72	
02	1988 N	1787	-0-	-201	-0-	1781	2	6	9	Y	5	5	8		72	
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2675	2	70	9	Y	64	5	8		131	
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2	1	2389	2	Y	15	63	1	15	8	68
						17	9									
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2509	2	21	9	Y	19	19	8		68	
*06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2696	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	68

HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884	- 12542				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

YOUNG 65		WELL #:		22	RRCID ->	225103	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10692	- 12217				
01	1705 N	1331	-0-	-374	-0-	16	1	1315	2	Y	-0-				54	
02	1848 N	1039	-0-	-809	-0-	14	1	1025	2	Y	-0-				54	
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1260	2	Y	3				57	
						3	9									
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	15	1	1225	2	Y	4				61	
						4	9									
05	1147 N	926	-0-	-221	-0-	16	1	910	2	Y	-0-				61	
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	15	1	1302	2	Y	-0-				61	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PRESCOTT		WELL #:		8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10862	-	12669
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
02	1848 X	1412	-0-	-436	-0-	1411	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	2	Y	2	2 8	-0-	
04	2340 X	2017	-0-	-323	-0-	2011	2	6 9	Y	5	5 8		-0-	
05	2418 X	2021	-0-	-397	-0-	2017	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	Y	9	6 1	3 8	-0-
						10	9							

HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110	-	5860
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928	-	12701
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3 9	Y	3	3 8		82	
02	1008 N	551	-0-	-457	-0-	550	2	1 9	Y	1	1 8		82	
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	1	1 8	82	
04	1080 N	975	-0-	-105	-0-	969	2	6 9	Y	5	5 8		82	
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8 9	Y	7	7 8		82	
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	939	2	10 9	Y	9	6 1	3 8	82	

HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690	-	12182
01	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	112	1	2253	2	Y	9	2 8		185
02	2044 N	1868	-0-	-176	-0-	81	1	1776	2	Y	10			195
03	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	112	1	2205	2	Y	21	3 8		213
04	2310 N	2149	-0-	-161	-0-	31	1	2111	2	Y	6	2 8		217
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	4	1	2189	2	Y	44	178 1	3 8	80
06	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2215	2	6 9	Y	5				85

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772	-	12498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
RISLEY				WELL #: 807	RRCID -> 228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10988	- 12096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON				WELL #: 2062	RRCID -> 230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268	- 11778					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY				WELL #: 607	RRCID -> 231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10522	- 11950					
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1571	2	N	1					143
						1	9									
02	1652 N	1425	-0-	-227	-0-	77	1	1348	2	N	-0-					143
03	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	112	1	1544	2	N	2					145
						2	9									
04	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	29	1	1489	2	N	7					152
						8	9									
05	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	4	1	1534	2	N	5					157
						6	9									
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					157

HOBART RANCH 50				WELL #: 20	RRCID -> 232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878	- 12656					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66				WELL #: 18	RRCID -> 232360	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10760	- 12603					
01	1302 X	1005	-0-	-297	-0-	467	1	406	2	Y	120					137
						132	9									
02	1120 X	702	-0-	-418	-0-	238	1	434	2	Y	27					164
						30	9									
03	1426 X	1018	-0-	-408	-0-	347	1	649	2	Y	20	166	1			18
						22	9									
04	1380 X	505	-0-	-875	-0-	359	1	146	2	Y	-0-					18
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	10					28
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	Y	4					32

HOBART RANCH 50				WELL #: 22	RRCID -> 232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	- 12488					
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	434	2			Y	-0-					30
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					30
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					30
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					30
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	Y	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	- 11788			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	- 12348
01	651 N	466	-0-	-185	-0-	2	1	464	2	Y	-0-	18
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	Y	-0-	18
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	Y	-0-	18
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-	18
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-	18
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1	1	757	2	Y	1	1 1 18
						1	9					

PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11750	- 14170
01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	500	1	9544	2	Y	120	178 1 9 8 175
						132	9					
02	7560 X	4943	-0-	-2617	-0-	4897	2	46	9	Y	42	4 8 213
03	9393 X	9306	-0-	-87	-0-	757	1	8473	2	Y	69	181 1 5 8 96
						76	9					
04	9840 X	7259	-0-	-2581	-0-	7074	2	185	9	Y	168	186 1 22 8 56
05	10168 X	7653	-0-	-2515	-0-	7567	2	86	9	Y	78	26 8 108
06	7410 X	5956	-0-	-1454	-0-	265	1	5652	2	Y	35	23 1 12 8 108
						39	9					

SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964	- 12386
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	112	1	695	2	Y	42	164 1 55
						46	9					
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	610	2	Y	2	57
						2	9					
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	112	1	677	2	Y	28	85
						31	9					
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	108	1	652	2	Y	50	135
						55	9					
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	70	161 1 44
						77	9					
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	108	1	642	2	Y	10	54
						11	9					

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941	- 12714
01	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1 8 44
02	1316 N	959	-0-	-357	-0-	959	2			Y	-0-	44
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	2	Y	-0-	44
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	44
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	1 8 44
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-	44

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122 -	12564
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	112 1	2390 2	Y	27	81 1	3 8	30
02	2436 X	1259	-0-	-1177	-0-	30 9	1222 2	Y	1	1 8		30
03	2573 X	2214	-0-	-359	-0-	36 1	2055 2	Y	46	1 8		75
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	108 1	2379 2	Y	28	80 1	3 8	20
05	2573 X	2194	-0-	-379	-0-	51 9	2072 2	Y	9	6 8		23
06	2010 N	1697	-0-	-313	-0-	108 1	1578 2	Y	10	1 1		32
						11 9						

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668 -	12500
01	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	1739 2	3 9	Y	3	3 8		129
02	1596 X	1183	-0-	-413	-0-	1181 2	2 9	Y	2	2 8		129
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1799 2	2 9	Y	2	2 8		129
04	1710 X	1655	-0-	-55	-0-	1648 2	7 9	Y	6	6 8		129
05	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	1678 2	9 9	Y	8	8 8		129
*06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1681 2	7 9	Y	6	4 1	2 8	129

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508 -	11720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370 -	13522
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3015 2	7 9	Y	6	6 8		82
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	2273 2	3 9	Y	3	3 8		82
03	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2601 2	3 9	Y	3	3 8		82
04	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2829 2	2 9	Y	2	2 8		82
05	3007 X	2940	-0-	-67	-0-	4 1	2935 2	Y	1	1 8		82
*06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	1 9	65 1	Y	1	1 1		82
						1 9						

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892 -	12614
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			32
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			32
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			32
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			32
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			32
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			32

J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472 -	11722
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497 2	9 9	Y	8			56
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061 2	4 9	Y	4			60
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537 2	2 9	Y	2	2 8		60
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1293 2	63 9	Y	57			117
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1250 2	56 9	Y	51	149 1	5 8	14
*06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1442 2	9 9	Y	8	1 8		21

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
HOBART 49													WELL #: 22		RRCID -> 242479		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10674 - 12692	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	148									
02		1736 N	1283	-0-	-453	-0-	1281	2	2	9	Y	2	148									
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1990	2	Y	1	148									
							1	9														
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	Y	5	148									
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	2	10	9	Y	9	148									
*06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	148									
												3	8									

HOBART 67													WELL #: 18		RRCID -> 242905		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11188 - 12457	
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	1	15									
							1	9														
02		1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1090	2	1	9	Y	1	15									
03		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1213	2	1	9	Y	1	15									
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	2	Y	1	15									
							1	9														
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	2	1	1289	2	Y	1	15									
							1	9														
*06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	15									
												1	8									
												1	8									

HOBART 49													WELL #: 25		RRCID -> 242910		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10701 - 12527	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									

HOBART RANCH 20													WELL #: 20		RRCID -> 242911		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12780		PERF.10972 - 12598	
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	2	3	9	Y	3	55									
02		1148 N	994	-0-	-154	-0-	993	2	1	9	Y	1	55									
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	2	Y	1	55									
							1	9														
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	55									
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	55									
*06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	6	55									
												4	1									
												2	8									

HOBART 67													WELL #: 16		RRCID -> 242912		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10814 - 12538	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									

YOUNG 52													WELL #: 1		RRCID -> 242985		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10620 - 12352	
01		2480 N	2128	-0-	-352	-0-	2086	2	42	9	Y	38	146									
02		2268 N	1978	-0-	-290	-0-	1919	2	59	9	Y	54	200									
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	Y	8	26									
04		2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2020	2	7	9	Y	6	28									
05		2201 N	2071	-0-	-130	-0-	2062	2	9	9	Y	8	35									
06		2250 N	1882	-0-	-368	-0-	1878	2	4	9	Y	4	39									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10899	-	12633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8		23
02	1148 N	781	-0-	-367	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	8		23
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8		23
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	Y	5	5	8		23
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8		23
06	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1072	2	7	9	Y	6	4	1	2 8	23

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	10793	-	12653	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-

PRESCOTT		WELL #:		11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10886	-	15944	
01	4588 X	2982	-0-	-1606	-0-	616	1	2320	2	N	42	176	1	6 8	77
						46	9								
02	4704 X	1557	-0-	-3147	-0-	1531	2	26	9	N	24	3	8		98
03	5208 X	3080	-0-	-2128	-0-	648	1	2410	2	N	20	3	8		115
						22	9								
04	5040 X	2737	-0-	-2303	-0-	2707	2	30	9	N	27	12	8		130
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2962	2	43	9	N	39	19	8		150
*06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	263	1	2731	2	N	21	14	1	7 8	150
						23	9								

HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10722	-	12631	
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	148	2	8		146
						163	9								
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2489	2	59	9	Y	54	179	1	2 8	19
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1929	2	Y	3	3	8		19
						3	9								
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	2	8		19
06	2040 N	1895	-0-	-145	-0-	1893	2	2	9	Y	2	1	1	1 8	19

HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	10888	-	12459	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	4410	-0-	-2038	-0-	88 1	4216 2	Y	96	99 1	1 8	58
02	5824 X	16	-0-	-5808	-0-	106 9						58
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	16 2	7070 2	Y	-0- 89			147
04	6420 X	6097	-0-	-323	-0-	83 1	5848 2	Y	132	252 1		27
05	6634 X	4978	-0-	-1656	-0-	98 9	4853 2	Y	20			47
*06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	104 1	4701 2	Y	63			110

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			53
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			53
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	245 1	536 2	Y	16	5 8		90
02	644 N	546	-0-	-98	-0-	18 9	446 2	Y	40			130
03	713 N	363	-0-	-350	-0-	56 1	104 2	Y	23	4 8		149
04	690 N	482	-0-	-208	-0-	44 9	242 2	Y	22	6 8		165
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	234 1	526 2	Y	30	6 8		189
*06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	25 9	1468 2	Y	14			203

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

01	9920 X	8700	-0-	-1220	-0-	775 1	81 9	Y	74	3 8		177
02	8960 X	6382	-0-	-2578	-0-	33 9	56 9	Y	51	2 8		226
03	9920 X	9603	-0-	-317	-0-	775 1	70 9	Y	64	182 1	3 8	105
04	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	24 9	70 9	Y	64	10 8		159
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	216 1	53 9	Y	48	12 8		195
*06	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	775 1	85 9	Y	77	196 1	4 8	72

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10300	- 14953
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2387 X	1749	-0-	-638	-0-	744 1	801 2	Y	185	174 1		265
02	2072 X	1089	-0-	-983	-0-	204 9	662 2	Y	93	173 1		185
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	325 1	1556 2	Y	215	170 1	9 8	221
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	102 9	1348 2	Y	170	171 1		220
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	742 1	1397 2	Y	185	174 1	13 8	218
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	237 9	1384 2	Y	165	175 1	8 8	200
						716 1						
						187 9						
						744 1						
						204 9						
						600 1						
						182 9						

YOUNG 52		WELL #:		2H	RRCID ->	267262	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10750	- 14003
01	5022 X	4497	-0-	-525	-0-	723 1	3715 2	N	54	6 8		187
02	4536 X	4305	-0-	-231	-0-	59 9	3784 2	N	26			213
03	4929 X	4612	-0-	-317	-0-	492 1	3813 2	N	50	176 1	7 8	80
04	4770 X	4378	-0-	-392	-0-	29 9	3607 2	N	46	7 8		119
05	4774 X	4062	-0-	-712	-0-	744 1	3305 2	N	46	8 8		157
06	4620 X	4131	-0-	-489	-0-	55 9	3381 2	N	27	160 1		24
						720 1						
						51 9						
						706 1						
						51 9						
						720 1						
						30 9						

MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.10634	- 14572
01	11315 X	10615	-0-	-700	-0-	310 1	10198 2	N	97	179 1	10 8	53
02	10360 X	8071	-0-	-2289	-0-	107 9	7745 2	N	42			95
03	11470 X	10472	-0-	-998	-0-	280 1	10067 2	N	86	8 8		173
04	11100 X	9956	-0-	-1144	-0-	46 9	9581 2	N	68	173 1	5 8	63
05	11346 X	10042	-0-	-1304	-0-	310 1	9657 2	N	68	6 8		125
06	10260 X	9353	-0-	-907	-0-	95 9	8979 2	N	67			192
						300 1						
						74 9						

SHALLER, FRANK		WELL #:		8H	RRCID ->	271876	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10847	- 14920
01	7595 X	6777	-0-	-818	-0-	6714 2	63 9	N	57	183 1		233
02	6944 X	4556	-0-	-2388	-0-	4482 2	74 9	N	67			300
03	7688 X	7364	-0-	-324	-0-	7274 2	90 9	N	82			382
04	7440 X	6116	-0-	-1324	-0-	6070 2	46 9	N	42			424
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7232 2	54 9	N	49	192 1		281
*06	7140 X	6794	-0-	-346	-0-	6777 2	17 9	N	15			296

JARVIS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	274026	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10486	- 17212
01	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9567 2	259 9	N	235			392
02	8624 X	7387	-0-	-1237	-0-	7253 2	134 9	N	122	387 1		127
03	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	11519 2	541 9	N	492	391 1		228
04	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	10995 2	435 9	N	395	200 1		423
05	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11155 2	330 9	N	300	566 1		157
*06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10614 2	113 9	N	103	199 1		61

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
JARVIS, BILLY & SONS INC														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	775	1	1487	2	N	71	185	1	269
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	78	9	500	1	N	-0-			269
03	2201 X	2068	-0-	-133	-0-	775	1	1208	2	N	77			346
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	85	9	700	1	N	62	190	1	218
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	68	9	775	1	N	63			281
*06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	69	9	750	1	N	89	198	1	172
						98	9							
HOOVER, DAN B. ET AL A														
WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860														
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			139
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-			139
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			139
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			139
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			139
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			139
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX														
WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304														
01	57319 X	49929	-0-	-7390	-0-	1641	1	47342	2	N	860	907	1	280
02	53900 X	38338	-0-	-15562	-0-	946	9	1343	1	N	570	536	1	314
03	59675 X	50077	-0-	-9598	-0-	627	9	1633	1	N	873	1075	1	112
04	57750 X	45202	-0-	-12548	-0-	960	9	1559	1	N	757	729	1	140
05	49941 X	44955	-0-	-4986	-0-	833	9	1570	1	N	742	708	1	174
06	48450 X	46196	-0-	-2254	-0-	816	9	1446	1	N	718	717	1	175
						790	9							
YOUNG 51-66 MD EX														
WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852														
01	41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	41047	2	509	9	N	463	348	1	231
02	42756 X	19569	-0-	-23187	-0-	19247	2	322	9	N	293	36	8	488
03	47337 X	3978	-0-	-43359	-0-	3828	2	150	9	N	136	527	1	62
04	45810 X	217	-0-	-45593	-0-	215	1	2	9	N	2	2	8	62
05	41571 X	5336	-0-	-36235	-0-	5	1	5274	2	N	52			114
*06	52059 X	52059	-0-	-0-	-0-	57	9	2	1	N	569	447	1	183
						626	9							
YOUNG 51-66 ME EX														
WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	11454	-	20990		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	18889 2	664 9	N	604	526 1	167 8			203	
02		20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20075 2	465 9	N	423	341 1	85 8			200	
03		19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	18634 2	538 9	N	489	358 1	86 8			245	
04		6000 X	5721	-0-	-279	-0-	5406 2	315 9	N	286	331 1	149 8			51	
05		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	241	89 8				203	
*06		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19711 2	248 9	N	225	222 1	25 8			181	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
THORNE		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10479	-	10534	
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	355 3	18 9	N	16					81
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	345 3	8 9	N	7					88
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	429 3	17 9	N	15					103
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	377 3	17 9	N	15					118
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	377 3	13 9	N	12					130
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT					130

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465	-	10639	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-					70
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-					70
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-					70
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT					70

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619	-	10801	
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	386 3	43 9	N	39					157
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-					157
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	671 3	36 9	N	33					190
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-					190
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 3	2 9	N	2					192
*06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	662 3	29 9	N	26					218

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616	-	10962	
01		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2102 3	41 9	N	37					202
02		1708 N	1644	-0-	-64	-0-	1626 3	18 9	N	16					218
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2244 3	33 9	N	30	184 1				64
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1980 3	33 9	N	30					94
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2130 3	33 9	N	30					124
06		2190 N	1896	-0-	-294	-0-	1870 3	26 9	N	24					148

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278	-	14888	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
SHELL FEE 19		WELL #: 5H		RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420 - 15300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	5611 X	5048	-0-	-563	-0-	4974	3	74	9	N	67	210
02	5068 X	3798	-0-	-1270	-0-	3729	3	69	9	N	63	273
03	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5703	3	43	9	N	39	112
04	5430 X	4857	-0-	-573	-0-	4791	3	66	9	N	60	172
05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5636	3	78	9	N	71	243
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT	243

KILLEBREW 119		WELL #: 1H		RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806 - 14887		
01	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	3660	3	62	9	N	56	293
02	3444 X	3127	-0-	-317	-0-	3121	3	6	9	N	5	118
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3574	3	114	9	N	104	222
04	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	3269	3	85	9	N	77	115
05	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3315	3	91	9	N	83	198
06	3600 X	3232	-0-	-368	-0-	3155	3	77	9	N	70	268

FLOWERS		WELL #: 649H		RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 - 15290		
01	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	4792	3	86	9	Y	78	240
02	4592 X	3369	-0-	-1223	-0-	3323	3	46	9	Y	42	90
03	5084 X	5060	-0-	-24	-0-	4964	3	96	9	Y	87	177
04	4800 X	4781	-0-	-19	-0-	4692	3	89	9	Y	81	66
05	4960 X	4862	-0-	-98	-0-	4790	3	72	9	Y	65	131
06	DLQ G-10	4639	-0-	4639	4639	4573	3	66	9	Y	60	191

SHELL FEE 17		WELL #: 5H		RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794 - 14933		
01	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	5424	3	89	9	N	81	140
02	5376 X	3689	-0-	-1687	-0-	3610	3	79	9	N	72	212
03	5952 X	5620	-0-	-332	-0-	5553	3	67	9	N	61	273
04	5760 X	5202	-0-	-558	-0-	5117	3	85	9	N	77	155
05	5673 X	5296	-0-	-377	-0-	5228	3	68	9	N	62	217
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT	217

FLOWERS		WELL #: 749H		RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407 - 15000		
01	4371 X	4196	-0-	-175	-0-	4111	3	85	9	N	77	130
02	3948 X	2903	-0-	-1045	-0-	2851	3	52	9	N	47	177
03	4340 X	4337	-0-	-3	-0-	4257	3	80	9	N	73	250
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4024	3	62	9	N	56	122
05	4216 X	4185	-0-	-31	-0-	4108	3	77	9	N	70	192
06	4200 X	3987	-0-	-213	-0-	3923	3	64	9	N	58	250

RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036 - 15260		
01	4960 X	4007	-0-	-953	-0-	3909	3	98	9	N	89	169
02	4480 X	1494	-0-	-2986	-0-	1462	3	32	9	N	29	198
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5231	3	61	9	N	55	253
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3964	3	121	9	N	110	172
05	4185 X	3804	-0-	-381	-0-	3726	3	78	9	N	71	54
06	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT	54

WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768 - 15030		
01	1984 X	1447	-0-	-537	-0-	1413	3	34	9	N	31	111
02	1540 X	900	-0-	-640	-0-	878	3	22	9	N	20	131
03	1705 X	1682	-0-	-23	-0-	1646	3	36	9	N	33	164
04	1650 X	1581	-0-	-69	-0-	1551	3	30	9	N	27	191
05	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	N	19	210
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	210

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2864 3	89 9	N	81	194 1		169
02		2660 X	2490	-0-	-170	-0-	2442 3	48 9	N	44			213
03		2914 X	2871	-0-	-43	-0-	2797 3	74 9	N	67			280
04		2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2558 3	79 9	N	72	198 1		154
05		2945 X	2673	-0-	-272	-0-	2594 3	79 9	N	72			226
06		2850 X	2543	-0-	-307	-0-	2469 3	74 9	N	67	192 1		101

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
01		7192 X	6613	-0-	-579	-0-	6503 3	110 9	N	100			257
02		6300 X	3426	-0-	-2874	-0-	3384 3	42 9	N	38	198 1		97
03		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	7937 3	118 9	N	107			204
04		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6809 3	102 9	N	93	191 1		106
05		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6866 3	84 9	N	76			182
06		7800 X	7268	-0-	-532	-0-	7194 3	74 9	N	67	189 1		60

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113	
01		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5253 3	133 9	N	121	197 1		214
02		4508 X	3797	-0-	-711	-0-	3708 3	89 9	N	81			295
03		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5485 3	142 9	N	129	197 1		227
04		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4870 3	124 9	N	113	182 1		158
05		5952 X	4885	-0-	-1067	-0-	4788 3	97 9	N	88			246
06		5460 X	4722	-0-	-738	-0-	4620 3	102 9	N	93	189 1		150

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857	
01		7812 X	7803	-0-	-9	-0-	7650 3	153 9	N	139	193 1		214
02		7056 X	5561	-0-	-1495	-0-	5449 3	112 9	N	102	199 1		117
03		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7493 3	141 9	N	128			245
04		7410 X	7171	-0-	-239	-0-	7046 3	125 9	N	114	184 1		175
05		7812 X	7180	-0-	-632	-0-	7058 3	122 9	N	111	193 1		93
06		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT			93

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2187 3	91 9	N	83	150 1		203
02		2240 N	1701	-0-	-539	-0-	1629 3	72 9	N	65			268
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2327 3	75 9	N	68			336
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-			336
05		1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1614 3	83 9	N	75	196 1		215
06		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			215

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		109333	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746	
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746	
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	88 1	1337 3	N	-0-			37
02		1092 N	789	-0-	-303	-0-	75 1	714 3	N	-0-			37
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	86 1	1256 3	N	114	82 1		69
							125 9						
04		1380 N	1257	-0-	-123	-0-	87 1	1170 3	N	-0-			69
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83 1	1088 3	N	-0-			69
06		1410 N	1127	-0-	-283	-0-	78 1	1049 3	N	-0-			69

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
FLOWERS		WELL #: 5228		RRCID -> 128105	COMPL. DATE 05/30/1988	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10641	- 10738						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83 1	1270 3	N	-0-				94
02		1092 N	711	-0-	-381	-0-	68 1	643 3	N	-0-				94
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	86 1	1248 3	N	10	104 1			-0-
04		1320 N	1199	-0-	-121	-0-	11 9							
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83 1	1116 3	N	-0-				-0-
*06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	97 1	1274 3	N	-0-				-0-
							104 1	1396 3	N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #: 6228		RRCID -> 141687	COMPL. DATE 04/16/1992	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10628	- 10808						
01		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	170 1	2594 3	N	-0-				-0-
02		1792 N	1720	-0-	-72	-0-	164 1	1556 3	N	-0-				-0-
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	169 1	2457 3	N	-0-				-0-
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	160 1	2157 3	N	-0-				-0-
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	161 1	2104 3	N	-0-				-0-
*06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	148 1	1981 3	N	-0-				-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 042436	COMPL. DATE 08/25/1967	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10626	- 11190						
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 1												
01		T. A.	688	-0-	688	1976	2 1	677 2	Y	8				98
02		T. A.	338	-0-	338	2314	9 9							
03		2901 X	587	-0-	-2314	-0-	3 1	335 2	Y	-0-				98
04		496 X	496	-0-	-0-	-0-	1 1	586 2	Y	-0-				98
*05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	1 1	482 2	Y	12	94 1			16
06		570 N	418	-0-	-152	-0-	13 9							
							475 3		Y	-0-				16
							416 3	2 9	Y	2				18

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 060293	COMPL. DATE 12/12/1974	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10728	- 10948						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	16 1			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 086701	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10600	- 10871						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 087999	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF.10734	- 10960						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5				67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	67 1			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610								
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627	- 10952
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	5 1	2461 2	N	31			319
						34 9						
02	2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	10 1	1026 2	N	12			331
						13 9						
03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	4 1	2810 2	N	23			354
						25 9						
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	3 1	2495 2	N	15			369
						17 9						
*05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2586 3	22 9	N	20	369 1		20
*06	3000 N	3170	-0-	170	170	3119 3	51 9	N	46			66

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		2 L	RRCID ->	066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 7485	- 10784
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020														

FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10500	- 10614
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121

FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10380	- 10494
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	110 1	1564 2	N	-0-			67
02	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	85 1	1495 2	N	-0-			67
03	1643 N	833	-0-	-810	-0-	155 1	678 2	N	-0-			67
04	1620 N	824	-0-	-796	-0-	110 1	714 2	N	-0-			67
05	1736 N	914	-0-	-822	-0-	155 1	759 2	N	-0-			67
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	110 1	792 2	N	-0-			67

FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10498	- 10575
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	155 1	945 2	N	-0-			101
02	1092 N	734	-0-	-358	-0-	140 1	594 2	N	-0-			101
03	1054 N	693	-0-	-361	-0-	155 1	538 2	N	-0-			101
04	1050 N	549	-0-	-501	-0-	150 1	399 2	N	-0-			101
05	806 N	627	-0-	-179	-0-	155 1	472 2	N	-0-			101
06	660 N	553	-0-	-107	-0-	150 1	403 2	N	-0-			101

FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID ->	145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10382	- 10487
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID ->	146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10501	- 10755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	155	1	708	2	N	-0-		64
02	812 N	734	-0-	-78	-0-	140	1	594	2	N	-0-		64
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	155	1	672	2	N	-0-		64
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	150	1	616	2	N	-0-		64
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	155	1	670	2	N	-0-		64
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	145	1	626	2	N	-0-		64

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID ->	147535	COMPL. DATE	09/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10402	- 10508	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID ->	184807	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10440	- 10530	
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	135	1	758	2	N	-0-		197
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	105	1	494	2	N	-0-		197
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-		197
04	870 N	643	-0-	-227	-0-	135	1	508	2	N	-0-		197
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-		197
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	135	1	443	2	N	-0-		197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID ->	185519	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10604	- 10659	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
NELLORA				WELL #: 1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622	- 10854	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL				WELL #: 562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774	- 15608	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711								
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 7	RRCID -> 147287	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10662	- 10890
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2020 - P/A 06/22/20												

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
POUNDS				WELL #: 1017	RRCID -> 154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	10817	- 11824
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8	215
02	1596 N	1479	-0-	-117	-0-	1477	2	2	9	N	2	217
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2	219
04	1710 N	1155	-0-	-555	-0-	1155	2			N	-0-	29
05	1643 N	809	-0-	-834	-0-	808	2	1	9	N	1	30
06	1710 N	469	-0-	-1241	-0-	445	2	24	9	N	22	52

MEWBORNE OIL COMPANY				562560								
HOOVER				WELL #: M 1	RRCID -> 224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10452	- 10694
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	44	156
						48	9					
02	3052 X	2321	-0-	-731	-0-	16	1	2273	2	N	29	185
						32	9					
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	N	65	250
						72	9					
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	29	1	3671	2	N	25	85
						28	9					
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	30	1	3604	2	N	39	124
						43	9					
*06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	30	1	3792	2	N	38	162
						42	9					

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10326	- 10548
01	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1042	2	N	18	105
						20	9					
02	980 N	696	-0-	-284	-0-	17	1	669	2	N	9	114
						10	9					
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	6	120
						7	9					
04	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	28	1	1011	2	N	9	129
						10	9					
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	10	139
						11	9					
06	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	30	1	983	2	N	13	152
						14	9					

HOOVER				WELL #: M 2	RRCID -> 229577	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10472	- 10745
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	25	248
						28	9					
02	2072 N	1470	-0-	-602	-0-	17	1	1443	2	N	9	61
						10	9					
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2308	2	N	4	65
						4	9					
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	29	1	2140	2	N	24	89
						26	9					
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	16	105
						18	9					
06	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	30	1	2142	2	N	14	119
						15	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1731	2	N	26			165
						29	9							
02	1652 N	1133	-0-	-519	-0-	17	1	1106	2	N	9			174
						10	9							
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	30	1	1976	2	N	25			199
						28	9							
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	2	N	23			222
						25	9							
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	20			242
						22	9							
06	1980 N	1702	-0-	-278	-0-	30	1	1658	2	N	13			255
						14	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596														
01	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	31	1	2061	2	N	25			252
						28	9							
02	1988 N	1122	-0-	-866	-0-	15	1	1107	2	N	-0-			252
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	29	1	2518	2	N	23	186	1	89
						25	9							
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2263	2	N	31			120
						34	9							
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2257	2	N	7			127
						8	9							
06	2490 N	2177	-0-	-313	-0-	30	1	2127	2	N	18			145
						20	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610														
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	31	1	972	2	N	9			202
						10	9							
02	924 N	696	-0-	-228	-0-	18	1	671	2	N	6			208
						7	9							
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	32	182	1	58
						35	9							
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	962	2	N	13			71
						14	9							
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	8			79
						9	9							
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	30	1	970	2	N	13			92
						14	9							

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656														
01	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	31	1	2003	2	N	33			172
						36	9							
02	1904 N	1568	-0-	-336	-0-	19	1	1520	2	N	26			198
						29	9							
03	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	29	1	2032	2	N	17			215
						19	9							
04	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	29	1	1913	2	N	29	187	1	57
						32	9							
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	30	1	2230	2	N	32			89
						35	9							
*06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	29	1	2204	2	N	38			127
						42	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10160 - 10432
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	31 1	660 2	N	7			114
02	672 N	420	-0-	-252	-0-	18 1	388 2	N	13			127
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	29 1	669 2	N	2			129
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	29 1	631 2	N	10			139
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31 1	650 2	N	5			144
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	30 1	630 2	N	6			150

SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10444 - 10694
01	2790 N	2736	-0-	-54	-0-	31 1	2673 2	N	29			129
02	2436 N	1918	-0-	-518	-0-	32 9	1885 2	N	11			140
03	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	21 1	2925 2	N	49			189
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	29 1	2687 2	N	40	194 1		35
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	54 9	2854 2	N	22			57
06	2820 N	2769	-0-	-51	-0-	28 1	2722 2	N	15			72

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10388 - 10588
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	31 1	480 2	N	12			208
02	476 N	318	-0-	-158	-0-	13 9	292 2	N	8			216
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17 1	551 2	N	9			225
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	29 1	453 2	N	13			238
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	10 9	454 2	N	7			245
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	28 1	459 2	N	6	182 1		69

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	31 1	306 2	N	-0-			241
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	18 1	224 2	N	4			245
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4 9	318 2	N	-0-			245
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	319 2	N	-0-			245
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	319 2	N	-0-			245
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 1	331 2	N	-0-			245

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10288	- 10530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	930 N	907	-0-	-23	-0-	31 1	865 2	N	10			240
						11 9						
02	840 N	561	-0-	-279	-0-	17 1	527 2	N	15	193 1		62
						17 9						
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	30 1	900 2	N	6			68
						7 9						
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	30 1	840 2	N	12			80
						13 9						
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31 1	883 2	N	11			91
						12 9						
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	30 1	838 2	N	15			106
						17 9						

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10624	- 10815

01	558 N	498	-0-	-60	-0-	31 1	467 2	N	-0-			208
						17 1	320 2	N	13			221
						14 9						
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	31 1	472 2	N	-0-			221
						29 1	411 2	N	-0-			221
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	23 1	385 2	N	-0-			221
						30 1	420 2	N	-0-			221
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	420 2	N	-0-			221
						30 1	420 2	N	-0-			221
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	30 1	420 2	N	-0-			221
						30 1	420 2	N	-0-			221
						46 9						

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10290	- 10418

01	2728 N	2605	-0-	-123	-0-	31 1	2534 2	N	36			213
						40 9						
02	2464 N	1330	-0-	-1134	-0-	18 1	1293 2	N	17			230
						19 9						
03	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	30 1	3043 2	N	22	187 1		65
						24 9						
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	29 1	2643 2	N	39			104
						43 9						
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	30 1	2666 2	N	29			133
						32 9						
06	2910 N	2627	-0-	-283	-0-	30 1	2551 2	N	42			175
						46 9						

SHALLER, FRANK		WELL #:		22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10411	- 10610

01	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	30 1	2856 2	N	37	184 1		94
						41 9						
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	17 1	3147 2	N	11			105
						12 9						
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	31 1	3018 2	N	57			162
						63 9						
04	3000 X	2882	-0-	-118	-0-	29 1	2813 2	N	36			198
						40 9						
05	3255 X	2942	-0-	-313	-0-	31 1	2876 2	N	32			230
						35 9						
06	3150 X	2854	-0-	-296	-0-	30 1	2772 2	N	47	177 1		100
						52 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31 1	947 2	N	13		228	
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	14 9	1234 2	N	7		235	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	22 1	992 2	N	-0-		235	
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	8 9	918 2	N	23	169 1	89	
05	1054 N	931	-0-	-123	-0-	31 1	894 2	N	5		94	
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	25 9	831 2	N	1		95	
						6 9						
						30 1						
						1 9						

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490												
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	31 1	2234 2	N	55	188 1	112	
02	2044 N	1844	-0-	-200	-0-	61 9	1809 2	N	12		124	
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	22 1	2318 2	N	70		194	
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	13 9	2188 2	N	43		237	
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	31 1	2341 2	N	43	183 1	97	
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	77 9	2254 2	N	25		122	
						29 1						
						28 9						

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600												
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	31 1	935 2	N	13		241	
02	896 N	613	-0-	-283	-0-	14 9	582 2	N	12	191 1	62	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	18 1	1027 2	N	-0-		62	
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	13 9	921 2	N	2		64	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31 1	905 2	N	15		79	
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	2 9	909 2	N	26		105	
						17 9						
						30 1						
						29 9						

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980												
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	29 1	2440 2	N	73		225	
02	2268 N	1423	-0-	-845	-0-	80 9	1397 2	N	8		233	
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	17 1	2459 2	N	-0-		233	
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	9 9	2501 2	N	-0-		233	
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	31 1	2412 2	N	-0-		233	
*06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	30 1	2594 2	N	10		243	
						11 9						

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10359 - 10560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	30	1	839	2	N	13	187
02	840 N	469	-0-	-371	-0-	14	9	444	2	N	7	194
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	N	11	205
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	8	9	847	2	N	9	214
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	924	2	N	8	222
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	10	9	868	2	N	10	232

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	11335 - 12912
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	30	1	4715	2	N	69	249
02	4312 X	3408	-0-	-904	-0-	76	9	3366	2	N	21	270
03	5518 X	3652	-0-	-1866	-0-	23	1	3573	2	N	51	139
04	5340 X	3616	-0-	-1724	-0-	56	9	3561	2	N	29	168
05	5518 X	4596	-0-	-922	-0-	23	1	4434	2	N	120	114
06	4680 X	3934	-0-	-746	-0-	32	9	3849	2	N	51	165

FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	11003 - 13546
01	744 X	238	-0-	-506	-0-	29	1	209	2	N	-0-	221
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	19	1	914	2	N	-0-	221
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	31	1	4052	2	N	10	231
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	11	9	3879	2	N	23	254
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	29	1	3660	2	N	7	261
06	3960 X	3655	-0-	-305	-0-	25	9	3625	2	N	-0-	261

DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12018 - 12542
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1796	2	N	27	155
02	1652 N	1161	-0-	-491	-0-	30	9	1134	2	N	10	165
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	16	1	1804	2	N	28	193
04	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	11	9	1661	2	N	25	218
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	26	244
06	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	28	9	1668	2	N	15	76

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10691 - 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	31	1	775	2	N	7			112
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	8	9	610	2	N	13			125
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	14	9	762	2	N	-0-			125
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	25	1	673	2	N	10			135
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	11	9	743	2	N	9			144
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	10	9	755	2	N	8			152
						30	1							
						9	9							

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	10748 - 13765		
01	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	31	1	7571	2	N	88			157
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	97	9	4363	2	N	35			192
03	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	18	1	7969	2	N	74	191	1	75
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	39	9	6847	2	N	64			139
05	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	31	1	7023	2	N	70	157	1	52
*06	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	77	9	7007	2	N	82			134
						30	1							
						90	9							

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10929 - 14608		
01	4371 X	4346	-0-	-25	-0-	30	1	4225	2	N	83	192	1	120
02	3892 X	3235	-0-	-657	-0-	91	9	3169	2	N	42			162
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	46	9	4390	2	N	75			237
04	4230 X	4090	-0-	-140	-0-	30	1	3975	2	N	78	190	1	125
05	4371 X	4242	-0-	-129	-0-	83	9	4113	2	N	89			214
06	4350 X	4067	-0-	-283	-0-	29	1	3920	2	N	106	185	1	135
						86	9							
						31	1							
						98	9							
						30	1							
						117	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10604 - 12785		
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	2	N	62	187	1	151
02	3836 X	2708	-0-	-1128	-0-	68	9	2655	2	N	28			179
03	4247 X	3437	-0-	-810	-0-	22	1	3367	2	N	38			217
04	4110 X	3659	-0-	-451	-0-	31	9	3599	2	N	29			246
05	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	28	1	3710	2	N	60	175	1	131
06	3960 X	3633	-0-	-327	-0-	42	9	3563	2	N	36			167
						31	1							
						66	9							
						30	1							
						40	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1639	2	N	30		115
02	1540 N	1084	-0-	-456	-0-	33	9	1029	2	N	32		147
03	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	20	1	1584	2	N	40		187
04	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	35	9	1514	2	N	37		224
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	32	189 1	67
06	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	44	9	1490	2	N	30		97
						29	1						
						41	9						
						31	1						
						35	9						
						30	1						
						33	9						

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293	
01	12741 X	12008	-0-	-733	-0-	31	1	11815	2	N	147	184 1	239
02	11228 X	9521	-0-	-1707	-0-	162	9	9380	2	N	110		349
03	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	20	1	12258	2	N	117	182 1	284
04	11790 X	11669	-0-	-121	-0-	31	1	11295	2	N	314	369 1	229
05	12152 X	12067	-0-	-85	-0-	129	9	11898	2	N	125	187 1	167
*06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	29	1	12086	2	N	108		275
						345	9						
						31	1						
						138	9						
						30	1						
						119	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169	
01	14105 X	13096	-0-	-1009	-0-	31	1	12941	2	N	113		274
02	12572 X	9574	-0-	-2998	-0-	124	9	9423	2	N	118	186 1	206
03	13795 X	13695	-0-	-100	-0-	21	1	13500	2	N	149	192 1	163
04	13350 X	12674	-0-	-676	-0-	130	9	12502	2	N	130		293
05	13485 X	12894	-0-	-591	-0-	31	1	12738	2	N	114	193 1	214
06	13260 X	12136	-0-	-1124	-0-	164	9	11996	2	N	100		314
						29	1						
						143	9						
						31	1						
						125	9						
						30	1						
						110	9						

OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		WELL #:		620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
8333 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ROSS, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786 - 11157
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700 - 11120
01		1271 X	600	-0-	-671	-0-	600 3			N	-0-	94
02		1148 X	602	-0-	-546	-0-	600 3	2 9		N	-2	96
03		1271 X	261	-0-	-1010	-0-	261 3			N	-0-	96
04		570 N	200	-0-	-370	-0-	200 3			N	-0-	96
05		682 N	193	-0-	-489	-0-	193 3			N	-0-	96
*06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-	96

ROSS, A. A.				WELL #:	4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694 - 11048
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	100
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

ROSS, A. A.				WELL #:	3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810 - 11060
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1695 3	12 9		N	11	255
02		1680 N	1121	-0-	-559	-0-	1113 3	8 9		N	7	262
03		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1631 3	4 9		N	4	266
04		1650 N	1348	-0-	-302	-0-	1348 3			N	-0-	266
05		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1200 3	3 9		N	3	269
06		1590 N	1179	-0-	-411	-0-	1172 3	7 9		N	6	275

ROSS, A. A.				WELL #:	5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690 - 10996
01		2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2338 3	17 9		N	15	266
02		2408 X	755	-0-	-1653	-0-	749 3	6 9		N	5	271
03		2573 X	191	-0-	-2382	-0-	190 3	1 9		N	1	272
04		2490 X	134	-0-	-2356	-0-	134 3			N	-0-	272
05		2573 X	136	-0-	-2437	-0-	136 3			N	-0-	272
06		180 N	61	-0-	-119	-0-	61 3			N	-0-	272

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744	- 11080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		48
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		48
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		48
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	3		N	-0-		48
05	930 N	721	-0-	-209	-0-	721	3		N	-0-		48
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3		N	-0-		48

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596	- 10854
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1002	3	22 9	N	20		308
02	1148 N	1014	-0-	-134	-0-	1002	3	12 9	N	11		319
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1193	3	32 9	N	29		348
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1266	3	24 9	N	22		370
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1760	3	37 9	N	34		404
06	1200 N	979	-0-	-221	-0-	967	3	12 9	N	11		415

ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.10748	- 11064
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	3	42 9	N	38		200
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1 9	N	1		201
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1 9	N	1		202
04	1350 N	905	-0-	-445	-0-	905	3		N	-0-		202
05	1488 N	689	-0-	-799	-0-	675	3	14 9	N	13		215
06	1260 N	895	-0-	-365	-0-	884	3	11 9	N	10		225

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.10748	- 11000
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-		-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-		-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-		-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
05	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3		N	-0-		-0-
*06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012	- 12140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782	- 12459
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		107
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107

ROSS, A.A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410	- 5145
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364				
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	3	23	9	N	21				71
02	2464 N	2000	-0-	-464	-0-	1991	3	9	9	N	8				79
03	2542 N	2494	-0-	-48	-0-	2466	3	28	9	N	25				104
04	2610 N	2396	-0-	-214	-0-	2375	3	21	9	N	19				123
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	3	23	9	N	21				144
06	2400 N	2033	-0-	-367	-0-	2015	3	18	9	N	16				160

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1515	2	36	9	N	33	129	1			18
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1836	2	45	9	N	41					59
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	N	35					94
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	2	28	9	N	25					119
*05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2					121
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	758	2	63	9	N	57					130
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					130
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	539	2	24	9	N	22	102	1			50
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	N	13					63
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	N	16					78
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					78
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						
HOBART RANCH		WELL #:	RRCID -> 166236	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 11333	PERF. 7879	- 11073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2017					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099						
GEORGE -A-		WELL #:	1045	RRCID -> 055802	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10681	- 11446	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BROCK -A-		WELL #:	1063	RRCID -> 056663	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10396	- 10541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LOCKE -42-		WELL #:	2	RRCID -> 057879	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10474	- 10642	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
		PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2019 - P/A 05/22/19					
GEORGE -B-		WELL #:	128	RRCID -> 057911	COMPL. DATE 11/19/1973	TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747	- 10963	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461		N	NO RPT	-0-
FLOWERS -B-		WELL #:	1047	RRCID -> 058294	COMPL. DATE 04/01/1974	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10802	- 11022	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-	117
02	700 N	396	-0-	-304	-0-	396 3	N	-0-	117
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	117
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-	117
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	117
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	9	N	4					59
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					59
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

01	775 N	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	N	10					159
02	672 N	320	-0-	-352	-0-	313	3	7	9	N	6					165
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	738	3	6	9	N	5					170
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2					172
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					174
06	720 N	623	-0-	-97	-0-	614	3	9	9	N	8					182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1035		RRCID -> 062934		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

ETHEREDGE A				WELL #: 7046L		RRCID -> 063866		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002			
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	510 N	386	-0-	-124	-0-	386	3		N	-0-			-0-

FLOWERS -B-				WELL #: 3047 L		RRCID -> 068954		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

FLOWERS -B-				WELL #: 4047		RRCID -> 073121		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904			
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3		N	-0-	211 1		-0-
02	1372 N	945	-0-	-427	-0-	945	3		N	-0-			-0-
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	1286	3		N	-0-			-0-

ETHEREDGE A				WELL #: 9046L		RRCID -> 074705		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

GEORGE -A-				WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898			
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939	3	24 9	N	22			81
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	522	3	6 9	N	5			86
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	3	26 9	N	24			110
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	953	3	21 9	N	19			129
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	916	3	12 9	N	11			140
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	882	3	11 9	N	10			150

GEORGE -B-				WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ETHEREDGE A		WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670 - 10964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712 - 10981	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			7
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			7
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-			7
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-			7
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			7
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			7

GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636 - 10868	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10600	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989	
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3		N	-0-			100
02	672 N	398	-0-	-274	-0-	398 3		N	-0-			100
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			100
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 3		N	-0-			100
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			100
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	697 3		N	-0-			100

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801 - 11046	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826 - 10990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY GEORGE -B-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099 WELL #: 4028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964																
01	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	465	1	1359	3	N	13					197
02	1680 N	1216	-0-	-464	-0-	420	1	790	3	N	5					202
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	465	1	1483	3	N	15					217
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	450	1	1341	3	N	10	194	1			33
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	465	1	1406	3	N	24					57
06	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	450	1	1357	3	N	17					74

WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971																
01	558 N	463	-0-	-95	-0-	460	3	3	9	N	3					102
02	504 N	280	-0-	-224	-0-	280	3			N	-0-					102
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	623	3	3	9	N	3					105
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	N	4					109
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					114
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	581	3	3	9	N	3					117

WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A																
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	3	11	9	N	10					191
02	1148 N	573	-0-	-575	-0-	567	3	6	9	N	5					196
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	3	11	9	N	10					206
04	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					206
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					208
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1125	3	3	9	N	3					211

WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182 - 10501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/2021													

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3		N	-0-	-0-
02	644 N	473	-0-	-171	-0-	473	3		N	-0-	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-	-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	-0-

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405
01	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	1406	3	20 9	N	18	173
02	1344 N	1114	-0-	-230	-0-	1101	3	13 9	N	12	185
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20 9	N	18	203
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	3	13 9	N	12	32
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1808	3	18 9	N	16	48
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1655	3	13 9	N	12	60

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ETHEREDGE A		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 3046X		RRCID -> 128244		COMPL. DATE 08/10/1988			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #: 6045		RRCID -> 128804		COMPL. DATE 10/06/1988			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843							
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	3	15	9	N	14					176
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	N	10					186
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	N	16					202
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	3	10	9	N	9					211
05	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1030	3	6	9	N	5					216
06	1140 N	984	-0-	-156	-0-	973	3	11	9	N	10					226

NORRIS -A-		WELL #: 3028		RRCID -> 130055		COMPL. DATE 02/11/1989			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018							
01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1565	3	14	9	N	13					67
02	1484 N	735	-0-	-749	-0-	724	3	11	9	N	10					77
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	3	25	9	N	23					100
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	N	19					119
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	3	12	9	N	11					130
*06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	N	7					137

HOBART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 133246		COMPL. DATE 10/18/1989			TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GEORGE -B-		WELL #: 6028L		RRCID -> 136503		COMPL. DATE 10/12/1990			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 1146L		RRCID -> 136566		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B-		WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028							
01	899 N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-					95
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					95
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
LOCKE -42-				WELL #:	5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1		21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

LOCKE -42-				WELL #:	6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468					
01		651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					57
02		560 N	459	-0-	-101	-0-	459	3			N	-0-					57
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					57
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	43	1			14
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					14
06		720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					14

LOCKE -35-				WELL #:	7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489					
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					85
02		644 N	569	-0-	-75	-0-	563	3	6	9	N	5					90
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	N	8					98
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					102
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					102
*06		960 N	817	-0-	-143	-0-	817	3			N	-0-					102

LOCKE -35-				WELL #:	6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525					
01		806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					30
02		728 N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					30
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					30
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					30
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					30
*06		870 N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					30

LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42-				WELL #: 8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602							
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1434 3	24 9	N	22							162
02	1260 N	945	-0-	-315	-0-	925 3	20 9	N	18							180
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1714 3	61 9	N	55							235
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1589 3	21 9	N	19	194 1						60
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1513 3	11 9	N	10							70
*06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1520 3	17 9	N	15							85

ATKINSON				WELL #: 2043	RRCID -> 157865	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10442	- 10528							
01	2604 N	2431	-0-	-173	-0-	474 1	1957 3	N	-0-							20
02	2212 N	1077	-0-	-1135	-0-	428 1	649 3	N	-0-							20
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	474 1	2218 3	N	-0-							20
04	2340 N	2199	-0-	-141	-0-	459 1	1740 3	N	-0-							20
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	474 1	1926 3	N	3							23
*06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	459 1	2089 3	N	2							25

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-L	RRCID -> 179452	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10875	- 11096							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BROCK -A-		WELL #: 6063		RRCID -> 180454		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71

FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636								
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3		N	-0-					31
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3		N	-0-					31
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-					31
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-					31
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-					31
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3		N	-0-					31

FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636								
01	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1444	3	20	9	N	18				108
02	1512	N	1101	-0-	-411	-0-	1088	3	13	9	N	12				120
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	3	22	9	N	20				140
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1602	3	24	9	N	22				162
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	3	12	9	N	11				173
06	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1281	3	8	9	N	7				180

FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567								
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-				13
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				13
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				13
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-				13
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-				13
*06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-				13

FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610								
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-				-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-				-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-				-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178	- 10336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458	- 10521				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019 - P/A 04/23/19																

FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088	- 10660				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014																

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160	- 10310				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10166	- 10352				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250594	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10239	- 11247				
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1536	3	25	9	N	23					204
02	1428 N	1140	-0-	-288	-0-	1120	3	20	9	N	18					222
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1729	3	31	9	N	28					250
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	3	30	9	N	27	196	1			81
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	3	12	9	N	11					92
06	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1518	3	15	9	N	14					106

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

01	4805 X	4387	-0-	-418	-0-	-0-	4289	3	98	9	N	89			321
02	4368 X	3404	-0-	-964	-0-	-0-	3362	3	42	9	N	38	186	1	173
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	-0-	5193	3	64	9	N	58			231
04	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	-0-	4532	3	78	9	N	71			302
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	4530	3	79	9	N	72	186	1	188
06	5100 X	4396	-0-	-704	-0-	-0-	4331	3	65	9	N	59			247

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

01	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	-0-	5177	3	22	9	N	20			178
02	5180 X	4190	-0-	-990	-0-	-0-	4114	3	76	9	N	69			247
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	5430	3	20	9	N	18	190	1	75
04	5160 X	5159	-0-	-1	-0-	-0-	5043	3	116	9	N	105			180
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	-0-	5592	3	100	9	N	91	189	1	82
*06	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277	- 14555			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4495 X	4262	-0-	-233	-0-		4104	3	158	9	N	144	190	1	267
02	4116 X	2887	-0-	-1229	-0-		2873	3	14	9	N	13			280
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-		4651	3	213	9	N	194			474
04	4410 X	4219	-0-	-191	-0-		4070	3	149	9	N	135	198	1	411
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		4139	3	242	9	N	220	197	1	434
*06	4680 X	3991	-0-	-689	-0-		3991	3			N	-0-	195	1	239

BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782			
01	4309 X	3849	-0-	-460	-0-		3747	3	102	9	N	93			297
02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-		3654	3	9	9	N	8			305
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		4186	3	7	9	N	6			311
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		4356	3	68	9	N	62	191	1	182
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		4469	3	86	9	N	78			260
*06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-		4182	3	64	9	N	58	183	1	135

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964			
01	4216 X	3827	-0-	-389	-0-		3738	3	89	9	N	81	181	1	160
02	3752 X	2721	-0-	-1031	-0-		2678	3	43	9	N	39			199
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		4677	3	102	9	N	93			292
04	3750 X	3603	-0-	-147	-0-		3581	3	22	9	N	20			312
05	3813 X	3578	-0-	-235	-0-		3487	3	91	9	N	83	184	1	211
06	4560 X	3392	-0-	-1168	-0-		3324	3	68	9	N	62			273

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717			
01	1643 N	1389	-0-	-254	-0-		1331	3	58	9	N	53	188	1	216
02	1372 N	1096	-0-	-276	-0-		1085	3	11	9	N	10			226
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1659	3	28	9	N	25			251
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-		1169	3	11	9	N	10			261
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1663	3	32	9	N	29			290
*06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1601	3	92	9	N	84	176	1	198

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			128

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2303 3	122 9	N	111	194 1		153
02		2212 N	1554	-0-	-658	-0-	1510 3	44 9	N	40			193
03		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2513 3	100 9	N	91			284
04		2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2247 3	83 9	N	75	183 1		176
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2363 3	113 9	N	103			279
06		2520 N	2328	-0-	-192	-0-	2247 3	81 9	N	74	190 1		163

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288	
01		3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3101 3	91 9	N	83	196 1		157
02		2996 X	2206	-0-	-790	-0-	2153 3	53 9	N	48			205
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3396 3	114 9	N	104	193 1		116
04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3069 3	70 9	N	64			180
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3140 3	84 9	N	76			256
06		3390 X	3081	-0-	-309	-0-	3025 3	56 9	N	51	191 1		116

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984	
01		3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3408 3	101 9	N	92	199 1		161
02		3276 X	2706	-0-	-570	-0-	2649 3	57 9	N	52			213
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3571 3	108 9	N	98	187 1		124
04		3450 X	3394	-0-	-56	-0-	3309 3	85 9	N	77			201
05		3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3393 3	80 9	N	73			274
06		3570 X	3297	-0-	-273	-0-	3257 3	40 9	N	36	193 1		117

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812	
01		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6699 3	149 9	N	135	191 1		346
02		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5098 3	76 9	N	69			415
03		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7028 3	284 9	N	258	375 1		298
04		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6536 3	165 9	N	150			448
05		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6596 3	140 9	N	127	186 1		389
*06		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9387 3	261 9	N	237	185 1		441

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268	
01		2480 N	2028	-0-	-452	-0-	310 1	1649 3	N	63	200 1		149
02		2184 N	959	-0-	-1225	-0-	69 9						
03		2108 N	1541	-0-	-567	-0-	945 3	14 9	N	13			162
04		1950 N	1419	-0-	-531	-0-	1512 3	29 9	N	26			188
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1400 3	19 9	N	17			205
*06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1520 3	32 9	N	29			234
							1721 3	46 9	N	42			276

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1276	1	3083	3	N	145	335
							160	9					
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	1153	1	1354	3	N	39	178 1
							43	9					196
03		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	1276	1	3968	3	N	105	301
							116	9					
04		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	1235	1	3277	3	N	123	177 1
							135	9					247
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1276	1	3229	3	N	120	367
							132	9					
*06		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1235	1	2818	3	N	110	477
							121	9					
ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622	- 13813	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760	
01		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	310	1	7089	3	N	146	191 1
							161	9					353
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	280	1	3070	3	N	53	406
							58	9					
03		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	310	1	7387	3	N	119	193 1
							131	9					332
04		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	300	1	6686	3	N	119	451
							131	9					
05		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7029	3	N	128	579
							141	9					
*06		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	300	1	6656	3	N	103	372 1
							113	9					310
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467	
01		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	3381	1	1893	3	N	76	481
							84	9					
02		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3052	1	1161	3	N	39	520
							43	9					
03		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	3381	1	2795	3	N	86	175 1
							95	9					431
04		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3271	1	1476	3	N	44	172 1
							48	9					303
05		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	3381	1	2292	3	N	61	364
							67	9					
*06		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	3271	1	1438	3	N	46	410
							51	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11910 - 16242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	45340 X	45340	-0-	-0-	-0-	2529 1 603 9	42208 3	N	548	573 1		662
02	29676 X	29676	-0-	-0-	-0-	2285 1 394 9	26997 3	N	358	423 1		597
03	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	2529 1 340 9	32128 3	N	309	248 1		658
04	30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	2446 1 251 9	27906 3	N	228	411 1		475
05	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	1367 1 246 9	28488 3	N	224	210 1		489
*06	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	1322 1 264 9	27471 3	N	240	200 1		529

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11776 - 16102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	12574 - 16475
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	13180 - 17402
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11373 - 12600
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	11260 - 14836
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10635 - 15570			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	-0-	10879	3	171	9	N	155	500		
02	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	-0-	7005	3	112	9	N	102	602		
03	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	-0-	13069	3	164	9	N	149	557		
04	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	-0-	11754	3	145	9	N	132	501		
05	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	-0-	11755	3	142	9	N	129	441		
*06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	-0-	11129	3	124	9	N	113	554		

GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10953 - 15067			
01	8308 X	7377	-0-	-931	-0-	-0-	7283	3	94	9	N	85	201		
02	7504 X	4135	-0-	-3369	-0-	-0-	4089	3	46	9	N	42	243		
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	-0-	8635	3	91	9	N	83	326		
04	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	-0-	7568	3	125	9	N	114	243		
05	7471 X	7352	-0-	-119	-0-	-0-	7242	3	110	9	N	100	150		
06	8430 X	6379	-0-	-2051	-0-	-0-	6299	3	80	9	N	73	223		

ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	10960 - 15790			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10950 - 15407			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RISLEY		WELL #:	1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10529 - 10625
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	-0-	710	3			N	-0-	122		
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	-0-	477	3			N	-0-	122		
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-	122		
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	-0-	650	3			N	-0-	122		
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	122		
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	-0-	633	3			N	-0-	122		

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		PRESCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10906 - 10956
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	156		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	156		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	156		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639														
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246																	
01	279	X	102	-0-	-177	-0-	63	1	39	9	N	35	169	1	2	8	37
02	168	X	86	-0-	-82	-0-	57	1	29	9	N	26					63
03	186	X	86	-0-	-100	-0-	63	1	23	9	N	21	1	8			83
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	61	1	55	9	N	50	1	8			132
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	39	61	1	1	8	109
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	N	30					139
							43	9									
							33	9									

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494																	
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	866	1	2847	2	Y	156	183	1	22	8	127
							172	9									
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	593	1	3008	2	Y	102					229
							112	9									
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	983	1	2970	2	Y	159	174	1	24	8	190
							175	9									
04	4260	X	3608	-0-	-652	-0-	759	1	2676	2	Y	157	175	1	27	8	145
							173	9									
05	4402	X	2029	-0-	-2373	-0-	1887	2	142	9	Y	129	24	8			250
06	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	2643	2	94	9	Y	85	171	1			164

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PANTERA ENERGY COMPANY 638486																	
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116																	
01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15361	3	20	9	N	18					84
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13873	3	35	9	N	32					116
03	14415	X	7874	-0-	-6541	-0-	7866	3	8	9	N	7					123
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
05	14415	X	7544	-0-	-6871	-0-	7532	3	12	9	N	11					134
06	DLQ	G-10	15804	-0-	15804	15804	15776	3	28	9	N	25					159

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		40311 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOBART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	053011	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	16029	PERF.13304 - 13328		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	9825	-0-	9825	19599	9825	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5576	-0-	5576	25175	5576	2		N	-0-			-0-
03	35520	X	10345	-0-	-25175	-0-	10345	2		N	-0-			-0-
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2		N	-0-			-0-
*06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)				40311 805	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
JONES, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	056470	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12728 - 12750		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MARY				WELL #:	11	RRCID ->	207609	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12724 - 12746		
01	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	93	1	2436	2	Y	-0-		3
02	2548	N	1321	-0-	-1227	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-		3
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	88	1	2278	2	Y	-0-		3
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2239	2	Y	-0-		3
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	87	1	2306	2	Y	-0-		3
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2217	2	Y	-0-		3

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
GEORGE -B-				WELL #:	128	RRCID ->	057912	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 12695		
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	172572	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7961 - 8155		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1996 N	1996	-0-	-0-	62 1	1875 2	N	54	191 1		75
02	1778 N	1778	-0-	-0-	59 9						75
03	1975 N	1975	-0-	-0-	56 1	1722 2	N	-0-			131
					58 1	1855 2	N	56			
					62 9						
04	1830 N	1191	-0-	-639	38 1	1092 2	N	55			186
					61 9						
05	1891 N	-0-	-0-	-1891			N	-0-			186
*06	2123 N	2123	-0-	-0-	60 1	2023 2	N	36	185 1		37
					40 9						

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
 HOOVER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

01	484 N	484	-0-	-0-		484 2	N	-0-			32
02	432 N	432	-0-	-0-		432 2	N	-0-			32
03	527 N	485	-0-	-42		485 2	N	-0-			32
04	480 N	465	-0-	-15		465 2	N	-0-			32
05	483 N	483	-0-	-0-		483 2	N	-0-			32
06	480 N	463	-0-	-17		463 2	N	-0-			32

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
NEWCOMER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	030621	COMPL. DATE	04/16/1963	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	11944 - 11975			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				27
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-				27
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2		N	-0-				27
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	2		N	-0-				27
05	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	1208	2		N	-0-				27
06	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1087	2		N	-0-				27

SANSING, ROY		WELL #:		1 L	RRCID ->	037450	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11800 - 11820			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	171451	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	12022 - 12040			
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	2		Y	-0-	53			
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1535	1		Y	-0-	53			
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-	53			
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-	53			
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		Y	-0-	53			
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2		Y	-0-	53			

SANSING, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11730 - 11758			
01	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3720	2	9 9	N	8	152			
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4647	2	2 9	N	2	154			
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-	154			
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-	154			
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4018	2	2 9	N	2	156			
06	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	3631	2	6 9	N	5	161			

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		6	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11624 - 11638	
01	3100	N	6200	-0-	3100	3100	3261	2	2939 9	N	2672			3261	
02	2800	N	1575	-0-	-1225	1875	1397	2	178 9	N	162	162 1		3261	
03	3100	N	2892	-0-	-208	1667	2892	2		N	-0-			3261	
04	3000	N	2678	-0-	-322	1345	2678	2		N	-0-			3261	
*05	3100	N	2650	-0-	-450	895	2650	2		N	-0-			3261	
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	655				N	NO RPT			3261	

JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID ->	070551	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	11673	PERF.	11530 - 11598			
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3 9	N	3			3	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			3	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			3	
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			3	
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			3	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	643	2	692	9	N	629				643
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				643
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				643
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				643
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				643
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				643

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	2489	2	2578	9	N	2344				2489
02	2184 X	768	-0-	-1416	-0-	768	2			N	-0-				2489
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-				2489
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-				2489
05	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	2522	2			N	-0-				2489
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT				2489

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	2572	2	2717	9	N	2470				2572
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				2572
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-				2572
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-				2572
*05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-				2572
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				2572

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1				80
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				80
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				80
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				80
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	376	2	414	9	N	376				376
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				376
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				376
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				376
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				376
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				376

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 062932		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080								
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					51
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					51
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					51
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					51
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2179	2	111	9	N	101	191	1	48
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			48
03	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3030	2	4	9	N	4			52
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			52
*05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

NEWCOMER		WELL #: 2049		RRCID -> 199328		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580						
01	1240 X	720	-0-	-520	-0-	720	2			N	-0-			128
02	868 X	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-			128
03	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			128
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			128
05	930 X	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-			128
06	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			128

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3050		RRCID -> 211166		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000						
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			40
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			40
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			40
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			40
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

NEWCOMER		WELL #: 4049		RRCID -> 211244		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

NEWCOMER		WELL #: 3049		RRCID -> 214048		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			55

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 061890		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590						
HOOVER UNIT		WELL #: 1												
01	2139 X	1974	-0-	-165	-0-	68	1	1782	2	N	113			381
02	1932 X	1671	-0-	-261	-0-	1671	2			N	-0-			381
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	140	1	3829	2	N	-0-			381
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3495	2	11	9	N	10			391
05	1984 X	3767	-0-	1783	-0-	312	1	3455	2	N	-0-			391
*06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3455	3	3258	3	N	58			449
						64	9							

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
HOOVER ESTATE		WELL #: 1090		RRCID -> 064987		COMPL. DATE 01/04/1976			TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	65 1	1721 2	N	-0-			40
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			40
03	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	74 1	2027 2	N	143			183
						157 9						
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			183
05	961 X	2804	-0-	1843	-0-	233 1	2571 2	N	-0-			183
						2571 3						
06	930 X	847	-0-	-83	-0-	847 2	847 3	N	-0-			183

SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718			
J. J.		WELL #: 1										
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1091	-0-	-673	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1775	-0-	-295	-0-	1775 2		N	-0-			-0-

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 171754		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566			
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			95
02	784 N	579	-0-	-205	-0-	579 2		N	-0-			95
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			95
04	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 2		N	-0-			95
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			95
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2		N	-0-			95

ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 171864		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 174533		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688			
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1976 2	25 9	N	23	180 1		45
02	1764 N	1016	-0-	-748	-0-	996 2	20 9	N	18			63
03	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	1617 2	26 9	N	24			87
04	1950 N	101	-0-	-1849	-0-	101 2		N	-0-			87
05	1116 N	201	-0-	-915	-0-	184 2	17 9	N	15			102
06	1590 N	640	-0-	-950	-0-	607 2	33 9	N	30			132

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-		-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800												
01		2790 N	2708	-0-	-82	-0-	2697	2	11 9 N	10		152
02		2464 N	1520	-0-	-944	-0-	1514	2	6 9 N	5		157
03		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	2	6 9 N	5		162
04		2610 N	1835	-0-	-775	-0-	1827	2	8 9 N	7		169
05		1674 N	7	-0-	-1667	-0-	7	2	N	-0-		169
06		2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-			N	21		190

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606												
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		140
02		1484 N	1010	-0-	-474	-0-	1010	2	N	-0-		140
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		140
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		140
05		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1053	2	22 9 N	20		160
06		1590 N	942	-0-	-648	-0-	942	2	N	-0-		160

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804												
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1669	2	66 9 N	60	190 1	30
02		1540 N	1107	-0-	-433	-0-	1072	2	35 9 N	32		62
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33 9 N	30		92
04		1680 N	1203	-0-	-477	-0-	1192	2	11 9 N	10		102
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1410	2	57 9 N	52		154
*06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-		154

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584												
01		2790 X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2	N	-0-		56
02		2520 X	1293	-0-	-1227	-0-	1284	2	9 9 N	8		64
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3194	2	36 9 N	33		97
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6 9 N	5		102
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	2	7 9 N	6		108
*06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		108

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462												
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	2	70 9 N	64	175 1	28
02		1484 N	1380	-0-	-104	-0-	1380	2	N	-0-		28
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1691	2	46 9 N	42		70
04		1620 N	1601	-0-	-19	-0-	1566	2	35 9 N	32		102
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20 9 N	18		120
06		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	1433	2	13 9 N	12		132

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O	CODE									M				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636														
01	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2474	2	3	9	N	3			129
02	2520 X	1422	-0-	-1098	-0-	1420	2	2	9	N	2			131
03	2790 X	2023	-0-	-767	-0-	2014	2	9	9	N	8			139
04	2640 X	1312	-0-	-1328	-0-	1297	2	15	9	N	14			153
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	N	25	137	1	41
*06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	N	27			68

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166														
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			44
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			44
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			44
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			44
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			44
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699															
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-			113
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	849	2			N	-0-			113
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			113
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	842	2	13	9	N	12			125
05	930	N	245	-0-	-685	-0-	236	2	9	9	N	8			133
06	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	1012	2	4	9	N	4			137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055															
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-			60
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			60
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-			60
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			60
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			60
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10230	- 10240			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 8711	- 13020			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3348 #	2658	-0-	-690	-0-	2298 2	360 9	N	327	386 1	244	
02	3024 #	905	-0-	-2119	-0-	769 2	136 9	N	124	195 1	173	
03	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	331	193 1	311	
04	3270 #	2790	-0-	-480	-0-	2325 2	465 9	N	423	385 1	349	
05	3162 #	2859	-0-	-303	-0-	2379 2	480 9	N	436	570 1	215	
06	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		215	

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290 2	10 9	N	9		179	
02	1764 N	1506	-0-	-258	-0-	1492 2	14 9	N	13		192	
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		192	
04	3000 N	3088	-0-	88	88	3088 2		N	-0-		192	
05	1674 N	791	-0-	-883	-0-	791 2		N	-0-		192	
06	2070 N	1324	-0-	-746	-0-	1324 2		N	-0-		192	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: LIPSCOMB			
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #: 1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10660	- 10676			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-		129	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	598 3	151 9	N	137		266	
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-		266	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		266	
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-		266	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		266	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: LIPSCOMB			
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSTER 248				WELL #:	RRCID -> 164228	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10354	- 10405			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
RADAR		WELL #:		1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.10340 - 10357			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11624 - 11638			
01		1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	871 2	934 9		N	849			871
02		952 #	300	-0-	-652	-0-	300 2			N	-0-			871
03		586 R	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			871
04		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-			871
05		775 #	670	-0-	-105	-0-	670 2			N	-0-			871
06		1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			871

UPLAND RESOURCES LLC				878931										
LOCKHART 56		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11596 - 11622			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A			
01		837 #	373	-0-	-464	-0-	373 2			N	-0-			197
02		756 #	332	-0-	-424	-0-	332 2			N	-0-			197
03		682 #	413	-0-	-269	-0-	412 2	1 9		N	1	187 1		11
04		391 R	391	-0-	-0-	-0-	389 2	2 9		N	2			13
*05		412 R	412	-0-	-0-	-0-	408 2	4 9		N	4			17
06		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			17

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SULLIVAN & CO.				828375										
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6722 - 6734			
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC. THORSON, DONNIE L.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-			206
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 2	N	-0-			206
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-			206
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2	N	-0-			206
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-			206
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		891725		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655			
01	2170 N	46	-0-	-2124	-0-	46 2	N	-0-			-0-
02	2072 N	962	-0-	-1110	-0-	962 2	N	-0-			-0-
03	2263 N	189	-0-	-2074	-0-	189 2	N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	309	-0-	-745	-0-	309 2	N	-0-			-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699			
01	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3693 2	2 9	N	2		120
02	3472 X	1699	-0-	-1773	-0-	1699 2		N	-0-		120
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4429 2	3 9	N	3		123
04	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	3579 2		N	-0-		123
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-		123
06	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2811 2	17 9	N	15		138

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC MCCUTCHEN -A-		136042		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652	
01	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 1		N	-0-		-0-
02	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046 1		N	-0-		-0-
03	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211 1		N	-0-		-0-
04	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233 1		N	-0-		-0-
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BYRNE		WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589			
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	372 #	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-		-0-
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-		-0-
05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-		-0-
06	360 #	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-		-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4586 - 4607	
01	1240 #	250	-0-	-990	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
02	1092 #	154	-0-	-938	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
03	868 #	474	-0-	-394	-0-	474	2		Y	-0-		-0-
04	840 #	420	-0-	-420	-0-	420	2		Y	-0-		-0-
05	713 #	354	-0-	-359	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
06	450 #	349	-0-	-101	-0-	349	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4604 - 4622	
01	1581 #	1311	-0-	-270	-0-	1311	2		Y	-0-		-0-
02	1428 #	661	-0-	-767	-0-	661	2		Y	-0-		-0-
03	1457 #	1062	-0-	-395	-0-	1062	2		Y	-0-		-0-
04	1410 #	1112	-0-	-298	-0-	1112	2		Y	-0-		-0-
05	1302 #	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		Y	-0-		-0-
06	1260 #	1199	-0-	-61	-0-	1199	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 - 4626	
01	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-		-0-
02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-		-0-
03	1395 #	1137	-0-	-258	-0-	1137	2		Y	-0-		-0-
04	1350 #	1113	-0-	-237	-0-	1113	2		Y	-0-		-0-
05	1395 #	1076	-0-	-319	-0-	1076	2		Y	-0-		-0-
06	1170 #	968	-0-	-202	-0-	968	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6710	
01	3286 #	3140	-0-	-146	-0-	3139	2	1 9	N	1		120
02	2968 #	1985	-0-	-983	-0-	1985	2		N	-0-		120
03	3586 R	3586	-0-	-0-	-0-	3582	2	4 9	N	4		124
04	3180 #	2653	-0-	-527	-0-	2653	2		N	-0-		124
05	3131 #	3040	-0-	-91	-0-	3040	2		N	-0-		124
06	3180 #	1849	-0-	-1331	-0-	1834	2	15 9	N	14		138

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		7108 PERF. 6790 - 6798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	62	-0-	-496	-0-	62 1		-0-
02		616 N	554	-0-	-62	-0-	56 1	498 2	-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	62 1	621 2	-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	60 1	772 2	-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	62 1	727 2	-0-
06		660 N	551	-0-	-109	-0-	60 1	491 2	-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086	
01		2821 #	2657	-0-	-164	-0-	2657 3		53
02		2592 R	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		53
03		2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		53
04		2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		53
*05		2940 R	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		53
06		2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-		N	NO RPT

REMORA OPERATING, LLC		701613							
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HODGES (DES MOINES)		//CONT.//		41878 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 181374	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	-	7628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)				41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209						
BROWNLEE RANCH 49				WELL #: 2	RRCID -> 229475	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9986	-	10200
01	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960 3				55
02	1904 N	1398	-0-	-506	-0-	1395 3	3 9	N	3	58
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079 3	2 9	N	2	60
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-	60
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1959 3	2 9	N	2	62
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	1851 3	4 9	N	4	66

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: ROBERTS			
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 169636	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	-	10119
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-	48
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-	48
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	48
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1748 2	4 9	N	4	52
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-	52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

HODGES, MINNIE				4002			CNTY: ROBERTS			
				WELL #: 4002	RRCID -> 171757	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	-	10046
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-	29
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	29
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-	29
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187 2	3 9	N	3	32
*05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634			CNTY: ROBERTS			
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	-	10137
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-	32
02	1176 N	781	-0-	-395	-0-	781 3		N	-0-	32
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-	32
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063 3		N	-0-	32
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-	32
06	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159 3		N	-0-	32

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	-	10026
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	362 2		N	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-	-0-
05	403 N	639	-0-	236	-0-	639 2		N	-0-	-0-
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9954 - 9964
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF. 9318 - 9370
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-		33
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	28 1	21 2	N	-0-		33
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	31 1	20 2	N	-0-		33
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	30 1	22 2	N	-0-		33
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-		33
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	30 1	26 2	N	-0-		33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HODGES -G-				1933							
		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9451 - 9474
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC				763160							
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3654 - 3774
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, RUTH				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY		
				763160							
		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320 3		N	-0-		-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-		-0-
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 3		N	-0-		-0-
04	3270 X	3121	-0-	-149	-0-	3121 3		N	-0-		-0-
05	3379 X	2256	-0-	-1123	-0-	2256 3		N	-0-		-0-
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC				763160							
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8954 - 8960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")		42512 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		763160												
RUTH 23		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9210 PERF. 8504 - 8600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		763160												
RUTH 23		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		11/22/2003		TOTAL DEPTH		9185 PERF. 8593 - 8941		
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)		42512 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		763160												
RUTH 23		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		03/03/2017		TOTAL DEPTH		9210 PERF. 4612 - 4634		
01	11501	18435	-0-	6934 B	118876	17893	3	542	9	N	493	188	1	433
02	10388	22729	-0-	12341 B	131217	22422	3	307	9	N	279	465	1	247
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				131217										
03	11501	24646	-0-	13145 B	144362	24353	3	293	9	N	266	113	1	400
04	11130	37665	-0-	26535 B	170897	37401	3	264	9	N	240	348	1	292
05	11501	35491	-0-	23990 B	194887	35041	3	450	9	N	409	388	1	313
06	11130	NO RPT	-0-	-11130 B	183757					N	NO RPT			313

RUTH 23		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/01/2018		TOTAL DEPTH		9185 PERF. 4592 - 4642		
01	11501	32575	-0-	21074 B	598509	32465	3	110	9	N	100			138
02	10388	28210	-0-	17822 B	616331	28107	3	103	9	N	94	193	1	39
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				616331										
03	11501	22179	-0-	10678 B	627009	22070	3	109	9	N	99			138
04	11130	19811	-0-	8681 B	635690	19676	3	135	9	N	123	172	1	89
05	11501	9411	-0-	-2090 B	633600	9331	3	80	9	N	73	123	1	39
06	11130	NO RPT	-0-	-11130 B	622470					N	NO RPT			39

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		763160												
SPEARMAN 23		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		12/05/2015		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 4827 - 4833		
01	777 N	483	-0-	-294 B	-0-	369	3	114	9	N	104			238
02	0 N	389	-0-	389 B	389	320	3	69	9	N	63	169	1	132
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				389										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	389					N	66	45	1	153
04	798 N	409	-0-	-389 B	-0-	325	3	84	9	N	76			229
05	0 N	557	-0-	557 B	557	455	3	102	9	N	93	171	1	151
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	557					N	NO RPT			151

RUTH 23		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/15/2018		TOTAL DEPTH		9013 PERF. 4819 - 4829		
01	5130	5811	-0-	681 B	22198	5811	3			N	-0-			-0-
02	0	5125	-0-	5125 B	27323	5125	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				27323										
03	0	4566	-0-	4566 B	31889	4566	3			N	-0-			-0-
04	1917	5662	-0-	3745 B	35634	5662	3			N	-0-			-0-
05	0	3890	-0-	3890 B	39524	3890	3			N	-0-			-0-
06	4860	NO RPT	-0-	-4860 B	34664					N	NO RPT			-0-

HOPKINS (MORROW)			42556 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION			186937										
HAGGARD			WELL #: 74A		RRCID -> 109888			COMPL. DATE 03/13/1984			TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3557 2	17 9		N	15			157
02	3108 X	1900	-0-	-1208	-0-	1894 2	6 9		N	5			162
03	4216 X	3855	-0-	-361	-0-	3838 2	17 9		N	15			177
04	4080 X	3559	-0-	-521	-0-	3535 2	24 9		N	22			199
05	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	3520 2	20 9		N	18			217
06	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3368 2	19 9		N	17			234

HORIZON (DES MOINES)			42597 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
LYNN			WELL #: 1050		RRCID -> 123566			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORIZON (MARMATON)			42597 382		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
DAVIS 106			WELL #: 4		RRCID -> 220159			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HORIZON (MORROW UPPER)			42597 498		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
PARNELL 475			WELL #: 7		RRCID -> 228047			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HORIZON (OSWEGO)			42597 830		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930										
POPE 140			WELL #: 3		RRCID -> 227780			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2		N	-0-			-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)											
DIAMOND S ENERGY COMPANY											
DANIEL, S. P.											
		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		217005									
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4		164231		04/18/1997		8745		8046 - 8053	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	197 3	N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)											
LATIGO PETROLEUM, LLC											
WHITE "9"											
		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
		488260									
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		177863		03/17/2000		5600		5334 - 5354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)											
LATIGO PETROLEUM, LLC											
BARTON, HUGH D.											
		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
		488260									
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		097719		12/15/1981		10675		7793 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.											
		4464		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		4464		145197		04/12/1993		8075		7844 - 7929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.											
		5464		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		5464		145198		04/12/1993		8025		7798 - 7874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARTON, HUGH D.											
		3		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		159488		06/29/1996		8050		7848 - 7944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			117
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 3	N	10			127
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			127
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-			127
*05	3100 N	4490	-0-	1390	1390	4063 3	N	388	388	1	127
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1390	N	NO RPT			127

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		60
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		60
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		60
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		60
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		52
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		52
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		52
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		52
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		95
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		95
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		95
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		95
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		132
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		132
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		132
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		132
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931		
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		10
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9 3	N	11 9		20
03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N			20
04	3000 N	5078	-0-	2078	2078	5078 3	N			20
*05	3100 N	1337	-0-	-1763	315	1337 3	N			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	315		N	NO RPT		20

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662		
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	560 3	N	31 9		28
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N			28
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N			28
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HILL, PERCY E.				WELL #: 4641H	RRCID -> 245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345	-	9930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-	205
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	19	1	1029	2	N	-0-	205
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	N	-0-	205
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1571	2	N	-0-	205
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-	205
*06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	N	-0-	205

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BARTON ESTATE				WELL #: 2378	RRCID -> 097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842	-	8194
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	28
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2	30
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	30
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	30
*05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	N	7	37
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

BARTON ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937	-	7992
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	21
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	21
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	21
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

BARTON ESTATES				WELL #: 6378	RRCID -> 209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854	-	7932
01		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-	257
02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-	257
03		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-	257
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5	262
*05		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-	262
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	262

BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913	-	7990
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176									
BARTON 465				WELL #: 6 H	RRCID -> 209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910	-	9922
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	N	4	87
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	87
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	N	10	97
04		2100 N	2084	-0-	-16	-0-	2069	2	15	9	N	14	32
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	32
*06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-	32

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
LANDERS				WELL #:	2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8240 - 11764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	58 1	1801 2	N		79	189 1		152	
02		1876 N	1615	-0-	-261	-0-	87 9	1543 2	N		-0-			152	
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	72 1	1779 2	N		182			334	
04		1890 N	1771	-0-	-119	-0-	65 1								
							200 9								
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	60 1	1709 2	N		2	177 1		159	
06		1980 N	1737	-0-	-243	-0-	2 9	1847 2	N		-0-			222	
							58 1	1610 2	N		63				
							69 9								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HAZLETT				WELL #:		1		RRCID ->		055110		COMPL. DATE 03/10/1973		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PORTER				WELL #:		1		RRCID ->		055580		COMPL. DATE 06/11/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
HILL				WELL #:		2		RRCID ->		080953		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
RACHEL -A-				WELL #:		1		RRCID ->		054342		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #:		1293		RRCID ->		067003		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930	
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-			-0-	
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	412 3	28 9		N	25			25	
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			25	
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-			25	
*05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			25	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
KELLN -205-				WELL #: 1 U	RRCID -> 087025	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 9853	- 9859						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BRAINARD 63				WELL #: 2H	RRCID -> 279047	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8418	- 12393						
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2141 2	263 9	N	239						566
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1684 2	163 9	N	148	544 1					170
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2046 2	234 9	N	213	176 1					207
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1891 2	242 9	N	220	171 1					256
*05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2025 2	249 9	N	226	170 1					312
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						312
BRAINARD 62				WELL #: 1H	RRCID -> 279054	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 8551	- 11985						
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1037 2	103 9	N	94						197
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	825 2	76 9	N	69	173 1					93
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	998 2	103 9	N	94						187
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1006 2	131 9	N	119	175 1					131
*05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	987 2	94 9	N	85						216
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						216
HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MCQUIDDY				WELL #: 104	RRCID -> 098034	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 17490	PERF.17269	- 17289						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE				WELL #: 1	RRCID -> 055658	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 17543	PERF.17076	- 17327						
01	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694 2		N	-0-						-0-
02	18480 X	12018	-0-	-6462	-0-	12018 2		N	-0-						-0-
03	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	24699 2		N	-0-						-0-
04	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	25308 2		N	-0-						-0-
05	25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	25705 2		N	-0-						-0-
*06	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	22926 2		N	-0-						-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.// 43023 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOWE, GENE		WELL #: 3		RRCID -> 057473		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613 2		N	-0-			-0-
02	6524 X	5435	-0-	-1089	-0-	5435 2		N	-0-			-0-
03	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993 2		N	-0-			-0-
04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529 2		N	-0-			-0-
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901 2		N	-0-			-0-
*06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437 2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE		WELL #: 5		RRCID -> 082246		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		040209										
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113				
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2419	-0-	-269	-0-	2419 2		Y	-0-			-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		Y	-0-			-0-
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		Y	-0-			-0-
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2 1	3418 2	Y	-0-			-0-
*06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		Y	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010				
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-				-0-
02	1624 N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2			Y	-0-				-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-				-0-
04	1740 N	863	-0-	-877	-0-	863	2			Y	-0-				-0-
05	1457 N	801	-0-	-656	-0-	801	2			Y	-0-				-0-
06	1560 N	924	-0-	-636	-0-	924	2			Y	-0-				-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005															
MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 - 12056				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12384 - 12410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURTON		877099		WELL #: 1107		RRCID -> 098486		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 12790		PERF.12659 - 12677
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335		PERF.12482 - 12520
HOWE, GENE		877099		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335		PERF.12482 - 12520
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330		PERF. N/A
LOCKHART STRIP		676084		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330		PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 150162		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11228 - 11252
LOCKHART -27-		875461		WELL #: 2		RRCID -> 150162		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11228 - 11252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUNTER (BROWN DOLOMITE)		43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BATON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3244 - 3256
SCHICK		056384		WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3244 - 3256
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
SCHICK		WELL #:		2H	RRCID -> 187364	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380	- 4940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD				
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID -> 167384	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195	- 3250		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID -> 188778	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194	- 3204		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261				CNTY: HANSFORD				
HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 091785	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3018	- 3044		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 169971	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 3074	- 3156		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID -> 264647	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880	- 3908		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
KING OPERATING CORPORATION				465296									
SEITZ				WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382 - 3387
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3305 - 3309
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONDON -53-				WELL #:	1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8332 - 8344
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-	-0-	-0-	187
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	28 1	9 2	N	-0-	-0-	-0-	187
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1		N	-0-	-0-	-0-	187
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 1		N	-0-	-0-	-0-	187
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	-0-	-0-	187
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	-0-	-0-	187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SCHULTZ				WELL #:	103	RRCID ->	204606	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8263 - 8276
01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3450 2	52 9	N	47	-0-	-0-	148
02		2548 X	1537	-0-	-1011	-0-	1462 2	75 9	N	68	-0-	-0-	216
03		2821 X	16	-0-	-2805	-0-	16 2		N	-0-	-0-	-0-	216
04		2730 X	16	-0-	-2714	-0-	16 2		N	-0-	-0-	-0-	216
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	-0-	-0-	216
06		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	216

VERNON				WELL #:	1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8330 - 8340
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-	-0-	-0-	40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	40
*05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-	-0-	-0-	40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	40

OIL AND GAS DIVISION

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3164 - 3208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5786 - 5790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5831 - 5988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3193 X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-	20
02	2884 X	2731	-0-	-153	-0-	2731	3			N	-0-	-0-
03	3193 X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-	-0-
04	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3			N	-0-	-0-
05	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	3050	3			N	-0-	-0-
06	3090 X	3047	-0-	-43	-0-	3047	3			N	-0-	-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
GIBNER		172232										
		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2	21
02	924 N	776	-0-	-148	-0-	775	2	1	9	N	1	22
03	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-	22
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	22
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	22
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	22

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CLOSE, JONNIE		172232										
		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-	112
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	112
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	112
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-	112
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-	112
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-	112

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HUTCHINSON			
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005														
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959											TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5884 - 5904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			99
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			99
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			99
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-			99
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-			99
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958											TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5958 - 5988	
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-			78
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			78
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			78
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-			78
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			78
06	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-			78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771														
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010											TOTAL DEPTH	6112	PERF. 6607 - 10263	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010											TOTAL DEPTH	5595	PERF. 6547 - 10120	
01	3410 X	2219	-0-	-1191	-0-	15	1	2164	2	N	36	188	1	170
						40	9							
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	N	-0-			170
03	3410 X	3068	-0-	-342	-0-	15	1	2954	2	N	90	185	1	75
						99	9							
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	-0-			75
05	3565 X	2492	-0-	-1073	-0-	15	1	2413	2	N	58			133
						64	9							
06	3450 X	2785	-0-	-665	-0-	15	1	2715	2	N	50			183
						55	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH	7582	PERF. 7044 - 7060	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1			282
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1			283
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2			285
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2			287
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HUTCHINSON			
BATON OIL & GAS, LLC 056384														
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999											TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3438 - 4039	
01	14B2 EXT	36	-0-	36	181	36	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HOLT, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	201053	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3356 - 3360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MARSHALL -66-		WELL #:		1	RRCID ->	153527	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3411 - 5180	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EISENHAUER -81-		WELL #:		1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3435 - 5085	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72			N	NO RPT		-0-

MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 3422 - 4781	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLT, B. C. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159461	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3250 - 3809	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)				//CONT.//	43850 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				//CONT.//	825420										
BUCHNER, G C				WELL #:	5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-		-0-	
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-		-0-	
*06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-	

HOLT, B.C. "A"				WELL #:	5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3378 - 4739			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

IVY "A"				WELL #:	8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-		-0-	
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-		-0-	
*06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-		-0-	

BUCHNER, G.C.				WELL #:	104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3417 - 4667			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 - 3552			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)					43850 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232										
IVY -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	4106	-0-	-234	-0-	186	1	3920	3	N	-0-			132
02		3892 X	2891	-0-	-1001	-0-	114	1	2777	3	N	-0-			132
03		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	186	1	4889	3	N	-0-			132
04		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	180	1	4231	3	N	-0-			132
05		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	186	1	4292	3	N	1			133
06		4800 X	3892	-0-	-908	-0-	180	1	3712	3	N	-0-			133

KEM ENERGY, INC.				455126							CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

SABRE OPERATING, INC.				742261							CNTY: HUTCHINSON				
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014			
01		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
02		952 N	858	-0-	-94	-0-	858	2			N	-0-			-0-
03		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
06		990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027			
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	3	10	9	N	9			37
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	3	8	9	N	7			44
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	3	2	9	N	2			46
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			46
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	N	1			47
*06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2			49

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)				43850 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
CLOSE, JONNIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022245	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4926 - 5086			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

01	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1862	2	14	9	N	13					183
02	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-					183
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	N	4					187
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					187
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					187
06	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1624	2	6	9	N	5					192

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3250	2	4	9	N	4					73
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	N	5					78
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3295	2	4	9	N	4					82
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1					83
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					83
*06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3092	2	4	9	N	4					87

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					37
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					37
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					37
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					37
*05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
IMMEL				WELL #:	2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
IVESTOR				WELL #:	1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253			
01	5394 X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			Y	-0-				21
02	4872 X	2497	-0-	-2375	-0-	2497	2			Y	-0-				21
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-				21
04	5220 X	4711	-0-	-509	-0-	4711	2			Y	-0-				21
05	5363 X	4912	-0-	-451	-0-	4912	2			Y	-0-				21
*06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-				21
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
SALLIE				WELL #:	205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350			
01	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	2942	2	36	9	N	33				103
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-				103
03	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			N	-0-				103
04	2850 X	1756	-0-	-1094	-0-	1756	2			N	-0-				103
05	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	1977	2			N	-0-				103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
MITO RESOURCES TX LLC				571941											
BUCKINGHAM				WELL #:	2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070 - 15518			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BROWN				WELL #:	105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982			
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1	72	1		40
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				40
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				40
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				40
*05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
KEITH				WELL #:	1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13764 - 15204			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					17
02	1820 X	820	-0-	-1000	-0-	820	2			N	-0-					17
03	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					17
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					17
05	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9186	2	33	9	N	30					98
04	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8301	2	21	9	N	19					117
*05	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7155	2	40	9	N	36	90	1			63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	24	1	7694	2	Y	73	187 1	70
02	6720 X	4118	-0-	-2602	-0-	80	9	4026	2	Y	72		142
03	7440 X	7394	-0-	-46	-0-	13	1	7254	2	Y	112	182 1	72
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	79	9	7406	2	Y	155	177 1	50
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	17	1	7861	2	Y	125		175
*06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	123	9	7658	2	Y	110	184 1	101
						26	1						
						171	9						
						26	1						
						138	9						
						24	1						
						121	9						

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

01	3441 #	3391	-0-	-50	-0-	3391	3			N	-0-		22
02	3080 #	2569	-0-	-511	-0-	2569	3			N	-0-		22
03	3513	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-		22
04	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-		22
05	3410 #	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			N	-0-		22
06	3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT		22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		26
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		26
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		26
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		26
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

JENKIM (CHEROKEE)		46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
PINKARD -B-		WELL #:		6		RRCID -> 117349		05/19/1985		7740 - 7754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINKARD -B-		WELL #:		5		RRCID -> 118403		09/10/1985		7638 - 7676	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINKARD -C-		WELL #:		1		RRCID -> 124639		07/02/2004		7744 - 7760	
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	42
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	42
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	62
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1609	2	9	9	N	70
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JINES (MORROW, UPPER)		46499 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452									
JINES, J. H.		WELL #:		4		RRCID -> 173762		N/A		7710 - 8730	
01	3844 #	2364	-0-	-1480	-0-	2364	3			N	112
02	3444 #	1465	-0-	-1979	-0-	1426	3	39	9	N	147
03	3751 #	3383	-0-	-368	-0-	3307	3	76	9	N	216
04	3390 #	3134	-0-	-256	-0-	3051	3	83	9	N	130
05	2511 #	1728	-0-	-783	-0-	1704	3	24	9	N	152
06	3270 #	2656	-0-	-614	-0-	2586	3	70	9	N	216

JOHN (BASAL CHESTER)		46767 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.		701555									
BUSCH		WELL #:		100		RRCID -> 141544		02/08/1992		9042 - 9072	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016											

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID -> 145481		03/27/1993		8598 - 8610	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	60
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-					N	67
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	71
04	DELQ PR	408	-0-	408	408	405	2	3	9	N	74
*05	691 N	283	-0-	-408	-0-	281	2	2	9	N	76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

JOHN (BASAL CHESTER)		//CONT.//		46767	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757										
HILL		WELL #:		1		RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8800 - 8832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		DELQ PR	174	-0-	174	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)				46835	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
JONES, MARVIN		WELL #:		1		RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7156 - 7168		
01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	558	1	2049	3	N	-0-		185
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	468	1	1864	3	N	-0-		185
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	558	1	2093	3	N	-0-		185
04		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	540	1	2028	3	N	-0-		185
05		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	558	1	2056	3	N	-0-		185
06		2580 N	2488	-0-	-92	-0-	540	1	1948	3	N	-0-		185

J-BREX COMPANY				427513										
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1		RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5954 - 6680		
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			17
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			17
03		1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2		N	-0-			17
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			17
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			17
*06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)				46837	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
PALEO, INC.				635116										
JACKSON -A-		WELL #:		1	C	RRCID ->	052312	COMPL. DATE	12/20/1971	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7568 - 7578		
01		2914	3924	-0-	1010	-0-	3924	2		N	-0-			137
02		2632	1957	-0-	-675	-0-	1957	2		N	-0-			137
03		2914	4226	-0-	1312	-0-	1647	2		N	-0-			137
04		2820	3624	-0-	804	-0-	2451	2		N	-0-			137
05		5803	3133	-0-	-2670	-0-	3133	2		N	-0-			137
06		2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)				47446	100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
GRAND RESOURCES, INC.				324750										
MORRIS-SHELL		WELL #:		1077		RRCID ->	101396	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	18132	PERF.18810 - 18850		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC		357762										
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
02		308 N	184	-0-	-124	-0-	184 2	N	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
*06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1023 N	910	-0-	-113	-0-	910 2	N	-0-			-0-
02		700 N	684	-0-	-16	-0-	684 2	N	-0-			-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			-0-
04		870 N	764	-0-	-106	-0-	764 2	N	-0-			-0-
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			-0-
06		960 N	704	-0-	-256	-0-	704 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	1093	-0-	-1707	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2619 2	N	-0-			-0-
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-			-0-
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	N	-0-			-0-
06		2520 X	1077	-0-	-1443	-0-	1077 2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2387 X	1280	-0-	-1107	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
02		2156 X	1296	-0-	-860	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
03		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-			-0-
04		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-			-0-
05		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-			-0-
06		2550 X	2149	-0-	-401	-0-	2149 2	N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202		WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11507 - 14603		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
05		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2	N	-0-			-0-
06		330 N	134	-0-	-196	-0-	134 2	N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235		WELL #: 1H		RRCID -> 259731		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 10953		PERF.11390 - 14238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4371 X	3989	-0-	-382	-0-	3989 2	N	-0-			-0-
02		3864 X	3345	-0-	-519	-0-	3345 2	N	-0-			-0-
03		4154 X	2983	-0-	-1171	-0-	2983 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3580	-0-	-320	-0-	3580 2	N	-0-			-0-
05		4030 X	3302	-0-	-728	-0-	3302 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3336	-0-	-534	-0-	3336 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
KELLN -205-		WELL #:		1 T		RRCID -> 078047		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2502	-0-	-598	-	462	2502	2		Y	-0-			22
02	2434 N	1972	-0-	-462	-	-	1972	2		Y	-0-			22
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-	-	1925	2		Y	-0-			22
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-	-	2405	2		Y	-0-			22
*05	1784 X	1784	-0-	-0-	-	-	1784	2		Y	-0-			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-		Y	NO RPT			22

KELLN -205-		WELL #:		2205H		RRCID -> 219480		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560				
01	3348 X	2213	-0-	-1135	-	-	2213	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	1682	-0-	-1342	-	-	1682	2		N	-0-			-0-
03	171 X	171	-0-	-0-	-	-	171	2		N	-0-			-0-
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-	-	2611	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1728	-0-	-1279	-	-	1728	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-	-	-	-		N	NO RPT			-0-

KELLN 206		WELL #:		2H		RRCID -> 226712		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964				
01	4216 X	2567	-0-	-1649	-	-	2567	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	1792	-0-	-2016	-	-	1792	2		N	-0-			-0-
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-	-	2291	2		N	-0-			-0-
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-	-	4158	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	894	-0-	-1772	-	-	894	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-	-	-	-		N	NO RPT			-0-

KELLN 205		WELL #:		3H		RRCID -> 231439		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102				
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-	-	1432	2		N	-0-			13
02	467 N	467	-0-	-0-	-	-	467	2		N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-		N	-0-			13
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-	-	1297	2		N	-0-			13
05	2170 X	2086	-0-	-84	-	-	2086	2		N	-0-			13
06	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-	-	-	-		N	NO RPT			13

BRAINARD 149		WELL #:		1H		RRCID -> 235285		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940				
01	4743 X	4215	-0-	-528	-	-	4215	2		N	-0-			-0-
02	4284 X	2149	-0-	-2135	-	-	2149	2		N	-0-			-0-
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-	-	4942	2		N	-0-			-0-
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-	-	3475	2		N	-0-			-0-
*05	4665 X	4665	-0-	-0-	-	-	4665	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-	-	-	-		N	NO RPT			-0-

PEERY		WELL #:		2203H		RRCID -> 251958		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-		N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-		N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-		N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-		N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-		N	-0-			84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-		N	NO RPT			84

BRAINARD 116		WELL #:		3H		RRCID -> 252790		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432				
01	5427 X	5427	-0-	-0-	-	-	5427	2		N	-0-			22
02	4676 X	3401	-0-	-1275	-	-	3401	2		N	-0-			22
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-	-	5824	2		N	-0-			22
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-	-	5229	2		N	-0-			22
05	5425 X	5065	-0-	-360	-	-	5065	2		N	-0-			22
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-	-	-	-		N	NO RPT			22

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-			13
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-			13
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-			13
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-			13
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-	75
02	224 #	161	-0-	-63	-0-	161 3			N	-0-	75
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216 3			N	-0-	75
04	240 #	226	-0-	-14	-0-	226 3			N	-0-	75
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3			N	-0-	75
*06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-	75

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355
01	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1312 2	33 9	N	30	168 1	25		
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	706 2	19 9	N	17		42		
03	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1499 2	17 9	N	15		57		
04	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1310 2	11 9	N	10		67		
*05	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1355 2	10 9	N	9		76		
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		76		

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-				188
02	560 #	356	-0-	-204	-0-	356 2	N	-0-				188
03	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-				188
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-				188
05	651 #	609	-0-	-42	-0-	609 2	N	-0-				188
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT				188

KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

KELTON,NW (HUNTON)				48670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILES GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018												

KENNITH (COUNCIL GROVE)				48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

KEY (ATOKA)				49118 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
REED		WELL #:		1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14246 - 15282
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		SHELTON		WELL #: 2701		RRCID -> 169381		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090				
01	12555 X	11244	-0-	-1311	-0-	11244	2	N	-0-			73
02	11340 X	8086	-0-	-3254	-0-	8086	2	N	-0-			73
03	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2	N	-0-			73
04	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2	N	-0-			73
05	11377 X	9658	-0-	-1719	-0-	9658	2	N	-0-			73
06	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			N	NO RPT			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334				
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-			-0-
02	700 N	445	-0-	-255	-0-	445	2	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2	N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977				
01	2139 N	933	-0-	-1206	-0-	933	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	811	-0-	-617	-0-	811	2	N	-0-			-0-
03	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	2	N	-0-			-0-
04	900 N	70	-0-	-830	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	899 N	104	-0-	-795	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		47 S	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		37	
02		28 S	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-		37	
03		31 S	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		37	
04		30 S	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		37	
05		18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		37	
*06		23 S	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		37	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532	
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
02		364 N	253	-0-	-111	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188	
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-	
02		448 N	367	-0-	-81	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
06		750 N	587	-0-	-163	-0-	587	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150	
01		682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
02		588 N	357	-0-	-231	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
06		750 N	626	-0-	-124	-0-	626	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILLGORE		WELL #: 12R		RRCID -> 205069		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 9R		RRCID -> 206748		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #: 11R		RRCID -> 206750		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #: 15R		RRCID -> 220570		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322		
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
02	308 N	176	-0-	-132	-0-	176 2	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 13R		RRCID -> 220574		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538		
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
*06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 2206R		RRCID -> 288955		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185		
01	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
02	1092 X	624	-0-	-468	-0-	624 2	N	-0-		-0-
03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		-0-
04	1290 X	920	-0-	-370	-0-	920 2	N	-0-		-0-
05	1333 X	943	-0-	-390	-0-	943 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	853	-0-	-437	-0-	853 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 2208R		RRCID -> 288983		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222		
01	1674 X	1270	-0-	-404	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
02	1372 X	657	-0-	-715	-0-	657 2	N	-0-		-0-
03	1426 X	1404	-0-	-22	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
04	1350 X	737	-0-	-613	-0-	737 2	N	-0-		-0-
05	1302 X	1165	-0-	-137	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1026	-0-	-324	-0-	1026 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 - 2210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 X	1431	-0-	-615	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
02		1736 X	353	-0-	-1383	-0-	353 2		N	-0-		-0-
03		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
04		1590 X	671	-0-	-919	-0-	671 2		N	-0-		-0-
05		1519 X	901	-0-	-618	-0-	901 2		N	-0-		-0-
06		1770 X	892	-0-	-878	-0-	892 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 - 2185	
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
02		952 N	561	-0-	-391	-0-	561 2		N	-0-		-0-
03		1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	929	-0-	-361	-0-	929 2		N	-0-		-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370	
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		38
02		2520 X	1195	-0-	-1325	-0-	1195 2		N	-0-		38
03		2790 X	2347	-0-	-443	-0-	2347 2		N	-0-		38
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-		38
*05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-		38
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		38

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 - 8679	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9697 - 9708	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY DUKE "850"			49563 111 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665																	
01		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	24	1	1898	2	N	62	174	1			140
							68	9									
02		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	14	1	1208	2	N	59					199
							65	9									
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	8	1	398	2	N	15					214
							17	9									
04		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	25	1	2762	2	N	83	170	1			127
							91	9									
05		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	31	1	2668	2	N	70					197
							77	9									
*06		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	22	1	1794	2	N	48					245
							53	9									

DUKE, BASIL JR.			572602		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679																	
01		682 N	598	-0-	-84 B	-0-	25	1	539	2	N	31	174	1			330
							34	9									
02		588 N	381	-0-	-207 B	-0-	19	1	354	2	N	7					337
							8	9									
03		589 N	432	-0-	-157 B	-0-	22	1	398	2	N	11					348
							12	9									
04		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	26	1	526	2	N	29					377
							32	9									
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	31	1	520	2	N	13					390
							14	9									
*06		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	27	1	398	2	N	2					392
							2	9									

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC PEDRO 850			572602		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEDRO 850			572602		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB										
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084													
BAILEY			WELL #: 9392	RRCID -> 219370	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7418	- 9949								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	5	7			25
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	5	7			20
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	5	7			15
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	5	5			10
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	5	5			5
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	5	5			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BABE 940			WELL #: 3H	RRCID -> 228570	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7817	- 9903								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAFFEY			WELL #: 1032	RRCID -> 228669	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7408	- 9961								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					50

SADIE 857			WELL #: 1H	RRCID -> 230165	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7864	- 9897								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANGEL 909			WELL #: 2	RRCID -> 235935	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 7690	- 10108								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FROSTY 912			WELL #: 2H	RRCID -> 244627	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 7294	PERF. 7891	- 10049								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675	-54675				N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GRACIE 894		WELL #:		4H		RRCID -> 251180		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7948 - 10189	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2106	2	113	9	N	103		190
02	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1772	2	72	9	N	65	169 1	86
03	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2594	2	94	9	N	85		171
04	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2498	2	43	9	N	39		210
*05	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-	169 1	41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		41

ANGEL 909		WELL #:		3H		RRCID -> 252382		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 7750 - 10386	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SHOOTER 916		WELL #:		2H		RRCID -> 254477		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 7546 - 9776	
01	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1323	2	62	9	N	56		263
02	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1034	2	20	9	N	18		281
03	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1011	2	102	9	N	93		374
04	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1278	2	63	9	N	57	183 1	248
*05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1562	2	59	9	N	54		302
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		302

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		701555		RRCID -> 275898		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 8103 - 11389	
BRENNNA		1H											
01	5146 X	3574	-0-	-1572 B	-0-	3532	2	42	9	N	38	195 1	676
02	5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-	5669	2	37	9	N	34	181 1	529
03	5273 X	5273	-0-	-0- B	-0-	5122	2	151	9	N	137		666
04	4740 X	4651	-0-	-89 B	-0-	4640	2	11	9	N	10		676
05	6324 X	5114	-0-	-1210 B	-0-	5103	2	11	9	N	10	382 1	304
06	6120 X	4924	-0-	-1196 B	-0-	4871	2	53	9	N	48		352

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613		RRCID -> 253076		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 7033		PERF. 7339 - 11007	
FRASS		5105H											
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-		275
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-		275
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	22	1	89	2	N	-0-		275
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-		275
05	93 N	129	-0-	36 B	-0-	129	2	129	3	N	-0-		275
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2	113	3	N	-0-		275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		RRCID -> 092794		COMPL. DATE 12/04/1980		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7309 - 7347	
BRILLHART -852-		3											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT			-0-

BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7					N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771		
01	4916 X	4916	-0-	-0- B	-0-	4787	2	129	9	N	117	185	1	194
02	1700 X	1700	-0-	-0- B	-0-	1667	2	33	9	N	30			224
03	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3870	2	11	9	N	10			234
04	5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	5409	2	28	9	N	25			259
*05	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	3252	2	24	9	N	22			281
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT			281

BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	29					N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	40	149	1	165
02	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-0-				N	-0-			165
03	4504 X	4504	-0-	-0- B	-0-	4503	2	1 9	N	1			166
04	3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650	2		N	-0-			166
05	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	2			168
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			168

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892			
01	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3531	2	24 9	N	22			122
02	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3074	2	9 9	N	8			130
03	2883 X	2475	-0-	-408 B	-0-	2456	2	19 9	N	17			147
04	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3730	2	10 9	N	9			156
*05	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3687	2	11 9	N	10			166
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-				N	NO RPT			166

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420			
01	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2521	2	210 9	N	191			319
02	2380 X	1443	-0-	-937 B	-0-	1418	2	25 9	N	23			342
03	2635 X	2075	-0-	-560 B	-0-	2036	2	39 9	N	35			377
04	2550 X	1717	-0-	-833 B	-0-	1242	2	475 9	N	432	384	1	425
05	2728 X	1622	-0-	-1106 B	-0-	1487	2	135 9	N	123			548
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			548

REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7675 - 11832			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3

BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7198 - 11285			
01	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2		N	-0-			123
02	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2008	2	2 9	N	2			125
03	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2213	2	207 9	N	188			313
04	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2088	2	34 9	N	31			344
*05	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1890	2	44 9	N	40			384
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			384

BORN 1071		WELL #: 1H		RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7580 - 11802			
01	2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-	2189	2	210 9	N	191	180	1	215
02	2156 X	460	-0-	-1696 B	-0-	426	2	34 9	N	31			246
03	1829 X	35	-0-	-1794 B	-0-	24	2	11 9	N	10			256
04	930 X	66	-0-	-864 B	-0-	24	2	42 9	N	38			294
05	2387 X	1525	-0-	-862 B	-0-	1483	2	42 9	N	38			332
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			332

REDELSPERGER 1043		WELL #: 1H		RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 7580 - 11962			
01	8184 X	8212	-0-	28 B	-609727	8192	2	20 9	N	18	111	1	127
02	7336 X	5946	-0-	-1390 B	-609727	5946	2		N	-0-			127
03	8215 X	8785	-0-	570 B	-609157	8743	2	42 9	N	38			165
04	8070 X	8796	-0-	726 B	-608431	8743	2	53 9	N	48			213
05	8339 X	8660	-0-	321 B	-608110	8618	2	42 9	N	38			251
06	7950 X	NO RPT	-0-	-7950 B	-608110				N	NO RPT			251

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BRILLHART				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139

KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
GRAY				WELL #: 1905	RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	- 5835			
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	10 1	730 2	N	-0-			46
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	10 1	611 2	N	-0-			46
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	10 1	678 2	N	-0-			46
04	720 N	594	-0-	-126	-0-	594 2		N	-0-			46
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			46
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			46

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WEINETT, HAZEL				WELL #: 1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 2774	- 3524			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PAINÉ, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	- 5898			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A				
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			27
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198 2		N	-0-			27
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			27
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			27
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	- 5784			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5834 - 5840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817 - 5842	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
TERREL 1036 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650 - 11854	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2657 2	135 9		N	123			172
*05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2891 2	88 9		N	80			252
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BLAU, WILLIS				075363									
BLAU		WELL #:		1	RRCID ->	087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
SUESS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	061106	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8888 - 8902	
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3			N	-0-			31
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4281 3	2 9		N	2			33
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3640 3	8 9		N	7			40
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3			N	-0-			40
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 3			N	-0-			40
*06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 3			N	-0-			40

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SUESS -AH-		WELL #:		1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	179	-0-	-38	-0-		62 1	117 2	N	-0-			52
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		56 1	146 2	N	-0-			52
03	186 N	173	-0-	-13	-0-		62 1	111 2	N	-0-			52
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		56 1	133 2	N	-0-			52
05	217 N	194	-0-	-23	-0-		56 1	138 2	N	-0-			52
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-		60 1	149 2	N	-0-			52

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
DUKE, C. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8942 -	8960	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS -B-		WELL #:		5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8810 -	8820	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 -	9044	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 -	8922	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 -	8910	
01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3612 2	42 9	N	38			177
02	2520 X	1209	-0-	-1311	-0-		1196 2	13 9	N	12			189
03	2790 X	1521	-0-	-1269	-0-		1493 2	28 9	N	25			214
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		3020 2	6 9	N	5			219
05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		2886 2	7 9	N	6			225
06	2700 X	2092	-0-	-608	-0-		2035 2	57 9	N	52	173 1		104

KIOWA CREEK (TONKAWA)		49563 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
DUKE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 127322		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 6465 - 6488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1625 2		N	-0-			43
02	1288 N	1196	-0-	-92	-0-	1196 2		N	-0-			43
03	1643 N	1325	-0-	-318	-0-	1325 2		N	-0-			43
04	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	1462 2		N	-0-			43
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			43
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1		RRCID -> 158550		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6486 - 6528		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER		WELL #: 1		RRCID -> 212308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 6479 - 6530		
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			18
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			18
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			18
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			18
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KING, A. R.		WELL #: 1 D		RRCID -> 040352		COMPL. DATE 09/11/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6460 - 6484		
01	2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	1480 2		Y	-0-			56
02	2464 X	1799	-0-	-665	-0-	1799 2		Y	-0-			56
03	2728 X	2253	-0-	-475	-0-	2253 2		Y	-0-			56
04	2490 X	2198	-0-	-292	-0-	2198 2		Y	-0-			56
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-			56
06	2190 N	2119	-0-	-71	-0-	2119 2		Y	-0-			56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		49565 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8612 - 8679		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE		WELL #: 1		RRCID -> 207117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8795 - 8817		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)		49568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
SHUTTERLY		WELL #: 2		RRCID -> 085238		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8717 - 8739	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	78 2	21 9	N	19		137
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	37 2	22 9	N	20		157
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N	44		201
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	48 9					
						15 1	73 2	N	17		218
05	62 N	116	-0-	54	-0-	19 9					
						4 1	78 2	N	31	150 1	99
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	78 3	34 9				
						73 2	73 3	N	28		127
						31 9					

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW, LO.)		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LANDERS 855		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9473 - 9535	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62 1	729 2	N	15		50
02	672 N	507	-0-	-165	-0-	17 9					
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	56 1	451 2	N	-0-		50
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62 1	761 2	N	4		54
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	4 9					
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	56 1	799 2	N	-0-		54
						56 1	872 2	N	-0-		54
						60 1	893 2	N	-0-		54

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PAINÉ BROS. CO.; INC.		1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9420 - 9426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
SI MULT	NO RPT	NO RPT	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FULTON-SELL UNIT		1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9354 - 9382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
SI MULT	NO RPT	NO RPT	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, CRUISE C.		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9358		EOM	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	BALANCE
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
KIRK -85-		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516					N	NO RPT					-0-

JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1551					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH)		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
BLASDEL 44		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706								
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					75
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					75
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					75
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					75
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLASDEL 43		WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985								
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					15
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					15
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					15
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	345	2	164	9	N	149	96	1			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLASDEL		WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944								
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					112
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					112
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					112
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					112
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2	92	1			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ZYBACH		WELL #: 1014		RRCID -> 208939		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH		WELL #:		1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695 - 15727
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3159	2	80	9	N	73	230
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2		2	N	2	232
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2856	2	112	9	N	102	334
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2883	2	47	9	N	43	377
05	2852 X	1882	-0-	-970	-0-	1882	2			N	-0-	377
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	377

ZYBACH		WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

LACEY (MORROW, UPPER)				51173 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206								
FEE -37-		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108 - 11120
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
TRAVIS, GEORGE E.		WELL #:		1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8536 - 8584
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-	109
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	20	1	253	2	N	-0-	109
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-	109
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-	109
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-	109
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-	109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176								
GADBERRY		WELL #:		1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
STUART RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757											
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-				20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT				20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT				20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT				20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT				20
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY							
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771											
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11446 - 11625				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
DALTON				WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109				
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS							
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366											
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8336 - 8532				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
DD PAYNE A		WELL #: 3H		RRCID -> 233010		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	2109	2	20	9	N	18	72	
02	2240 X	1104	-0-	-1136	-0-	1093	2	11	9	N	10	82	
03	2077 X	2057	-0-	-20	-0-	2028	2	29	9	N	26	108	
04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	N	38	146	
05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2147	2	31	9	N	28	174	
*06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2059	2	70	9	N	64	238	

DD PAYNE B		WELL #: 3H		RRCID -> 245084		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DD PAYNE B		WELL #: 4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240					
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3870	2	138	9	N	125	200	
02	3388 X	3001	-0-	-387	-0-	2906	2	95	9	N	86	87	
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3623	2	138	9	N	125	212	
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3565	2	135	9	N	123	144	
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3808	2	132	9	N	120	76	
*06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3637	2	56	9	N	51	127	

BP OPERATING COMPANY, LLC		085366		PICKENS A80		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		MAULSBY		WELL #: 104		RRCID -> 089315		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70	

MAULSBY		WELL #: 24		RRCID -> 132166		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
LARD				WELL #: 1061	RRCID -> 097246	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 8419	- 8607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARD RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 209974	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8548	- 8594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	23 1	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

LARD RANCH				WELL #: 1060	RRCID -> 210268	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 8720	- 10155		
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1731 2	1 9	N	1		123
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
*05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1052 2	7 9	N	6		129
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

LARD				WELL #: 2061	RRCID -> 210563	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 8606	- 8668		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARD				WELL #: 3061	RRCID -> 210644	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8487	- 8675		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

LARD				WELL #: 5061	RRCID -> 212686	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 9158	PERF. 8532	- 8598		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

LARD				WELL #: 4061T	RRCID -> 212687	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 8566	- 8630		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 1	79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
*05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8990 - 11320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 8880 - 10000
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			46
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			46
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			46
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9066 - 10380
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-			132
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-		N	-0-			132
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			132
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132

TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.10460 - 10190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735 2	N	6	7 9		32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8813 - 10400
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	38	42 9	140 1	72
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	15	17 9		87
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	34	37 9		121
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	34	37 9		155
*05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	46	51 9		201
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			201

KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8725 - 9720
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	192 1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 9645 - 10385
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202	7			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE		WELL #:		802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	172	1			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLBERT 6		WELL #:				RRCID -> 232359		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2018																

KIVLEHEN		WELL #:		305H		RRCID -> 235596		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402						
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1034	2	168	9	N	153	167	1			232
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					232
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					232
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					232
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					232
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOLBERT 5		WELL #:		2H		RRCID -> 235829		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6537	2	130	9	N	118	175	1	91
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2637	2	35	9	N	32			123
03	2294 X	1276	-0-	-1018	-0-	1167	2	109	9	N	99			222
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2195	2	174	9	N	158			380
*05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5547	2	283	9	N	257	168	1	469
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			469

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	435	1	81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392														
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	2	9	9	N	8	175	1	189
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			189
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2121	2	21	9	N	19			208
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	N	51			259
*05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2806	2	73	9	N	66			325
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			325

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648														
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	N	16	180	1	51
02	2324 X	738	-0-	-1586	-0-	738	2			N	-0-			51
03	2573 X	711	-0-	-1862	-0-	700	2	11	9	N	10			61
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2837	2	47	9	N	43			104
*05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2715	2	52	9	N	47			151
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			151

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202														
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			197
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			197
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	499	2	22	9	N	20			217
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	201	2	18	9	N	16			233
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			233
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382														
01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3595	2	4	9	N	4	180	1	199
02	3192 X	1030	-0-	-2162	-0-	1030	2			N	-0-			199
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4916	2	33	9	N	30			229
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5095	2	17	9	N	15			244
*05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5209	2	30	9	N	27			271
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			271

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	N	5	163	1		132	
02		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	N	9				141	
03		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4414	2	11	9	N	10				151	
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3929	2	101	9	N	92				243	
*05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3898	2	136	9	N	124				367	
06		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				367	

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1		8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8	

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763																	
01		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5904	2	28	9	N	25	173	1		173	
02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19				192	
03		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6508	2	86	9	N	78				270	
04		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6208	2	106	9	N	96				366	
*05		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6294	2	180	9	N	164				530	
06		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				530	

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062																	
01		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5023	2	56	9	N	51	170	1		254	
02		4564 X	528	-0-	-4036	-0-	526	2	2	9	N	2				256	
03		4278 X	3825	-0-	-453	-0-	3683	2	142	9	N	129	172	1		213	
04		5370 X	1336	-0-	-4034	-0-	1313	2	23	9	N	21				234	
05		5549 X	1352	-0-	-4197	-0-	1335	2	17	9	N	15				249	
06		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT				249	

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177																	
01		3503 X	2721	-0-	-782	-0-	2720	2	1	9	N	1	167	1		178	
02		3164 X	127	-0-	-3037	-0-	127	2			N	-0-				178	
03		3999 X	478	-0-	-3521	-0-	467	2	11	9	N	10				188	
04		3870 X	2120	-0-	-1750	-0-	2063	2	57	9	N	52				240	
05		3906 X	3495	-0-	-411	-0-	3378	2	117	9	N	106				346	
06		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				346	

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952																	
01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3746	2	147	9	N	134	167	1		269	
02		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				269	
03		682 X	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-				269	
04		660 X	238	-0-	-422	-0-	232	2	6	9	N	5				274	
*05		714 X	714	-0-	-0-	-0-	683	2	31	9	N	28				302	
06		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				302	

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354																	
01		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5237	2	66	9	N	60	179	1		174	
02		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2100	2	13	9	N	12				186	
03		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5555	2	36	9	N	33				219	
04		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5834	2	75	9	N	68				287	
*05		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5799	2	255	9	N	232	185	1		334	
06		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				334	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1081	2	1	9	N	1					182
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2			N	-0-					182
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1133	2	47	9	N	43					225
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-		623	2	19	9	N	17					242
*05		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-					242
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					242

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393																		
01		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		3173	2	50	9	N	45	174	1			217
02		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-		2003	2	15	9	N	14					231
03		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-		1499	2	22	9	N	20					251
04		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-		2240	2	183	9	N	166					417
*05		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		3921	2	157	9	N	143	180	1			380
06		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT					380

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105																		
01		6200 X	4431	-0-	-1769	-0-		4423	2	8	9	N	7	172	1			273
02		5404 X	1305	-0-	-4099	-0-		1305	2			N	-0-					273
03		5177 X	4436	-0-	-741	-0-		4411	2	25	9	N	23					296
04		5010 X	4814	-0-	-196	-0-		4717	2	97	9	N	88	181	1			203
*05		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-		4646	2	107	9	N	97					300
06		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-						N	NO RPT					300

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098																		
01		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-		6222	2	88	9	N	80	172	1			300
02		3640 X	2104	-0-	-1536	-0-		2093	2	11	9	N	10					310
03		4030 X	1105	-0-	-2925	-0-		1094	2	11	9	N	10					320
04		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		4302	2	147	9	N	134					454
*05		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-		7212	2	299	9	N	272	175	1			551
06		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-						N	NO RPT					551

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207																		
01		8711 X	8499	-0-	-212	-0-		8418	2	81	9	N	74	168	1			261
02		7868 X	4935	-0-	-2933	-0-		4921	2	14	9	N	13					274
03		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-		9110	2	50	9	N	45					319
04		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-		8368	2	237	9	N	215	181	1			353
05		8494 X	7402	-0-	-1092	-0-		7300	2	102	9	N	93					446
06		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-						N	NO RPT					446

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933																		
01		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		5120	2	143	9	N	130	170	1			217
02		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-		4082	2	110	9	N	100					317
03		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-		4711	2	84	9	N	76					393
04		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		4711	2	233	9	N	212	174	1			431
*05		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-		4230	2	30	9	N	27					458
06		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT					458

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338																		
01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-		5444	2	9	9	N	8					316
02		2324 X	2020	-0-	-304	-0-		2003	2	17	9	N	15					331
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						N	-0-					331
04		2490 X	1	-0-	-2489	-0-		1	2			N	-0-					331
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						N	-0-					331
06		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-						N	NO RPT					331

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2			N	-0-			107
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482	
01	8742 X	7125	-0-	-1617	-0-	7061 2	64 9	N	58	214 1			214
02	7896 X	3558	-0-	-4338	-0-	3541 2	17 9	N	15				229
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8969 2	25 9	N	23				252
04	7020 X	6379	-0-	-641	-0-	6058 2	321 9	N	292	182 1			362
*05	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7677 2	172 9	N	156	180 1			338
06	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT				338

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608	
01	3875 X	1524	-0-	-2351	-0-	1408 2	116 9	N	105	203 1			158
02	3500 X	1349	-0-	-2151	-0-	1335 2	14 9	N	13				171
03	3875 X	2965	-0-	-910	-0-	2866 2	99 9	N	90				261
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	154				415
05	3658 X	77	-0-	-3581	-0-	43 2	34 9	N	31	175 1			271
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT				271

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970	
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970	
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1945 3	6 9	N	5				193
02	1820 N	1245	-0-	-575	-0-	1245 3		N	-0-				193
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2161 3	8 9	N	7				200
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2122 3	20 9	N	18	196 1			22
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2287 3	14 9	N	13				35
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2172 3	17 9	N	15				50

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656	
01	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-				-0-
02	3780 #	3743	-0-	-37	-0-	3743 2		N	-0-				-0-
03	5101	4891	-0-	-210	-0-	4891 2		N	-0-				-0-
04	4252 R	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		N	-0-				-0-
05	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		N	-0-				-0-
*06	5860	5195	-0-	-665	-0-	5195 2		N	-0-				-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
LEAR (MORROW, LOWER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY HERBERT												
		52704 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
		600750		WELL #: 1908		RRCID -> 199245		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9582 - 9592
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEAR (MORROW, UPPER) FAULCONER, VERNON E., INC. PITTS, CHESTER -19-												
		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
		263701		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PALEO, INC. SCHULTZ -B-												
		635116		WELL #: 1		RRCID -> 083276		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8451 - 8494
01	1240 #	1238	-0-	-2	-0-	1238	2	N	-0-			24
02	1120 #	903	-0-	-217	-0-	903	2	N	-0-			24
03	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			24
04	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			24
05	1240 #	1222	-0-	-18	-0-	1222	2	N	-0-			24
06	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			24
SANDLOT OIL & GAS LLC ALLEN ESTATE												
		747757		WELL #: 2118		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC LEDRICK RANCH												
		52835 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
		679268		WELL #: 1		RRCID -> 084240		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 8960 - 8970
01	3 #	3	-0-	-0-	B	-163	3 3	N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	B	-164	3 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41 CANCELLED UNDERAGE -> -123												
03	4 #	2	-0-	-2	B	-43	2 3	N	-0-			-0-
04	4 #	4	-0-	-0-	B	-43	4 3	N	-0-			-0-
05	4 #	5	-0-	1	B	-42	5 3	N	-0-			-0-
06	3 #	5	-0-	2	B	-40	5 3	N	-0-			-0-
JODIE												
		WELL #: 1026		RRCID -> 121597		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8709 - 8726		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC		//CONT.//		679268										
TOLBERT		WELL #:		206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8764 - 8784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 #	3	-0-	-0- B	-163		3 3			N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1 B	-164		3 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-123							
03	4 #	2	-0-	-2 B	-43		2 3			N	-0-			-0-
04	4 #	4	-0-	-0- B	-43		4 3			N	-0-			-0-
05	4 #	5	-0-	1 B	-42		5 3			N	-0-			-0-
06	3 #	5	-0-	2 B	-40		5 3			N	-0-			-0-

LARD, J. D.		WELL #:		1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8845 - 8851		
01	31 #	15	-0-	-16 B	-124		2 3	13 9		N	12			328
02	28 #	13	-0-	-15 B	-139		2 3	11 9		N	10			338
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-60							
03	31 #	15	-0-	-16 B	-95		1 3	14 9		N	13			351
04	30 #	13	-0-	-17 B	-112		2 3	11 9		N	10			361
05	31 #	10	-0-	-21 B	-133		2 3	8 9		N	7			368
06	15 #	4	-0-	-11 B	-144		3 3	1 9		N	1			369

RKI ENERGY RESOURCES, LLC		714203												
LEDTRICK		WELL #:		1	RRCID ->	115582	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8879 - 8886		
01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-114					N	-0-			-0-
02	6 #	NO RPT	-0-	-6 B	-120					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-62							
03	6 #	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2018														

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED		49B	CNTY: ROBERTS							
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206												
LOWE 50-A		WELL #:		1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9378 - 9392		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872												
LOWE		WELL #:		4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	9680 - 9713		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:			RRCID ->	137712	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9484 - 9660		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018														

LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LIPS, CHARLES -K-		WELL #: 11		RRCID -> 136568		COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-	30
02	1596 N	520	-0-	-1076	-0-	34	1	486	2	N	-0-	30
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	44	1	1569	2	N	-0-	30
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-	30
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-	30
06	1560 N	821	-0-	-739	-0-	2	1	819	2	N	-0-	30

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 148		WELL #: 1		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991			TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815			
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10	320
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5	325
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5	330
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	374	2	298	9	N	271	601
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4	605
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	605

COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1	333
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	335
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5	340
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5	345
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3	348
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	348

COURSON RANCH 156		WELL #: 4A		RRCID -> 182486		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	405

COURSON RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 211987		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838			
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	5	510
						6	9					
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4	514
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9	523
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	527
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	531
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	531

COURSON RANCH 149		WELL #: 3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027			
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	507	2	N	10	1120
						11	9					
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5	1125
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5	1130
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3	1133
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6	1139
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1139

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 219313		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6870 - 6910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	266 1	7 2	N	4			330
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 9						
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	10 2	11 9	N	10			340
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328 2	14 9	N	13			353
*05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328 2	14 9	N	13			366
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1328 2	14 9	N	13			379
									NO RPT			379

COURSON RANCH 157		WELL #: 2		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 7030 - 7060		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011												

COURSON RANCH 157		WELL #: 9H		RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 7030 - 8550		
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	814 2	11 9	N	10			380
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783 2	8 9	N	7			387
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	755 2	8 9	N	7			394
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678 2	8 9	N	7			401
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665 2	7 9	N	6			407
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			407

COURSON RANCH 159		WELL #: 4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7939 - 10147		
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	71 1	3137 2	N	41			690
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	45 9						
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	1742 2	68 9	N	62			752
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2703 2	47 9	N	43			795
*05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2616 2	30 9	N	27			822
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	2769 2	30 9	N	27			849
									NO RPT			849

COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7103 - 7130		
01	14B2 EXT	1077	-0-	1077	1077	98 1	979 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1649	-0-	1649	2726	1649 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	471	-0-	471	3197	418 2	53 9	N	48			48
04	14B2 EXT	297	-0-	297	3494	295 2	2 9	N	2			50
05	14B2 EXT	303	-0-	303	3797	300 2	3 9	N	3			53
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3797			N	NO RPT			53

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751		PERF. 6934 - 6984		
KILLEBREW		WELL #: 2220										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			25
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5 1	362 2	N	-0-			25
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			25
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-			25
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-			25

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LAMB				WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6199 - 6220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050		
01	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	3138	2	84 9	N	76			213
02	2968 X	1549	-0-	-1419	-0-	1524	2	25 9	N	23			236
03	3286 X	2776	-0-	-510	-0-	2708	2	68 9	N	62			298
04	3150 X	2770	-0-	-380	-0-	2694	2	76 9	N	69	173 1		194
05	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2711	2	68 9	N	62			256
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT			256

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
*05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209									
WILSON				WELL #: 2217	RRCID -> 229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137		
01	4030 X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2		N	-0-			40
02	3640 X	2208	-0-	-1432	-0-	2208	2		N	-0-			40
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			40
04	3450 X	3221	-0-	-229	-0-	3221	2		N	-0-			40
05	3472 X	2780	-0-	-692	-0-	2780	2		N	-0-			40
06	3600 X	2941	-0-	-659	-0-	2941	2		N	-0-			40

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.// 53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLEBREW 218		WELL #: 5		RRCID -> 257437		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854						
01	7006 X	6902	-0-	-104	-0-	6876	2	26	9	N	24				90
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6464	2	13	9	N	12				102
03	7006 X	5960	-0-	-1046	-0-	5950	2	10	9	N	9				111
04	6780 X	6222	-0-	-558	-0-	6194	2	28	9	N	25				136
05	7006 X	6705	-0-	-301	-0-	6687	2	18	9	N	16				152
06	6780 X	6410	-0-	-370	-0-	6400	2	10	9	N	9				161

KILLEBREW 218		WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746						
01	22847 X	22152	-0-	-695	-0-	22152	2			N	-0-				25
02	20496 X	19680	-0-	-816	-0-	19680	2			N	-0-				25
03	22568 X	21788	-0-	-780	-0-	21788	2			N	-0-				25
04	21720 X	21015	-0-	-705	-0-	21015	2			N	-0-				25
05	22289 X	21653	-0-	-636	-0-	21653	2			N	-0-				25
06	21450 X	20887	-0-	-563	-0-	20885	2	2	9	N	2				27

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851						
KILLEBREW 215		WELL #: 2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH 4		WELL #: 13		RRCID -> 238627		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125						
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	591	2	39	9	N	35				35
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	426	2	11	9	N	10				45
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				45
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				45
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-			38
02	336 #	230	-0-	-106	-0-	22	1	208	2	N	-0-			38
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-			38
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	33	1	318	2	N	-0-			38
05	372 #	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	2	N	-0-			38
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	N	-0-			38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

01	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	62	1	12115	2	N	11			52
						12	9							
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	36	1	6065	2	N	8			60
						9	9							
03	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	60	1	10941	2	N	14			74
						15	9							
04	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	54	1	8921	2	N	18			92
						20	9							
05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	62	1	11708	2	N	15			107
						17	9							
*06	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	60	1	11148	2	N	26			133
						29	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8764 - 8778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			89
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	761	3	136	9	N	124			213
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			213
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			213
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			213
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8730 - 8758			
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1587	3	65	9	N	59			155
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			155
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			155
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			155
*05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8574 - 8597		
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4132	2	10	9	N	9			133
02	2744 X	1334	-0-	-1410	-0-	1334	2			N	-0-			133
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3645	2	4	9	N	4			137
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3460	2	24	9	N	22			159
*05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	2	4	9	N	4	147	1	16
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			16

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 8030 - 8064		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (NOVI)		53847 742		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:	4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7818 - 7828		
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	194	1	3618	2	N	44			1285
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3442	2	97	9	N	88			1373
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4372	2	19	9	N	17			1390
04	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2096	2	178	9	N	162	162	1	1390
05	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	2096	2	22	9	N	20			1410
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			1410

COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820 - 7839			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	104			120
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT			120

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064 - 8115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	36 1	355 2	N	3		405
						3 9					
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	557 2	11 9	N	10		415
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465 2	6 9	N	5		420
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	476 2	6 9	N	5		425
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423 2	6 9	N	5		430
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		430

COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		137
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		137
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		137
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72 2	3 9	N	3		140
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	N	1		141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		53854 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON -B- 4		WELL #:	60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
APPEL 438		WELL #:	3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10425 - 12630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	3348	X	2947	-0-	-401 B	-0-	177	1	2757	2	N	12		277
							13	9						
02	2912	X	2388	-0-	-524 B	-0-	115	1	2254	2	N	17		294
							19	9						
03	3224	X	3212	-0-	-12 B	-0-	205	1	3007	2	N	-0-		294
04	2940	X	2810	-0-	-130 B	-0-	173	1	2623	2	N	13		307
							14	9						
05	3007	X	2665	-0-	-342 B	-0-	159	1	2489	2	N	15	185 1	137
							17	9						
06	3120	X	2105	-0-	-1015 B	-0-	132	1	1965	2	N	7		144
							8	9						

COOPER 357		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
		253162												
		WELL #:	2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069 - 11401				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	4526	X	4120	-0-	-406 B	-0-	97	1	4023	2	N	-0-		76
02	4088	X	2440	-0-	-1648 B	-0-	61	1	2379	2	N	-0-		76
03	4526	X	4189	-0-	-337 B	-0-	94	1	4089	2	N	5		81
							6	9						
04	4380	X	3697	-0-	-683 B	-0-	94	1	3603	2	N	-0-		81
05	4216	X	3391	-0-	-825 B	-0-	170	1	3221	2	N	-0-		81
06	4050	X	3207	-0-	-843 B	-0-	156	1	3049	2	N	2		83
							2	9						

COOPER 358		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
		253162												
		WELL #:	4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371 - 12207				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	25	1	191	2	N	-0-		13
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-		13
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	22	1	341	2	N	-0-		13
04	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	12	1	119	2	N	-0-		13
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	25	1	115	2	N	-0-		13
06	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	60	1	250	2	N	-0-		13

CNB TRUSTEES 360		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
		253162												
		WELL #:	6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120 - 13803				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	97	1	3097	2	N	25		128
							28	9						
02	2800	X	1779	-0-	-1021 B	-0-	67	1	1706	2	N	5		133
							6	9						
03	3689	X	2931	-0-	-758 B	-0-	97	1	2832	2	N	2		135
							2	9						
04	3570	X	3027	-0-	-543 B	-0-	93	1	2932	2	N	2		137
							2	9						
05	3689	X	2997	-0-	-692 B	-0-	97	1	2899	2	N	1		138
							1	9						
06	3120	X	1829	-0-	-1291 B	-0-	94	1	1735	2	N	-0-		138

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	97 1	1492 2	N	40						157
02	2100 N	1848	-0-	-252 B	-0-	44 9	1781 2	N	-0-						157
03	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	67 1	2456 2	N	38						195
04	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	89 1	2453 2	N	39						234
05	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	42 9	2195 2	N	13						247
06	2250 N	1135	-0-	-1115 B	-0-	88 1	1076 2	N	5						252
						43 9									
						91 1									
						14 9									
						53 1									
						6 9									

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111						
01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-						53
02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-						53
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-						53
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-						53
*05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-						53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						53

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160						
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	343 3	44 9	N	40						140
02	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-						140
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-						140
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-						140
*05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-						140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						140

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052						
01	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3		N	-0-						170
02	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-						170
03	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3		N	-0-						170
04	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-						170
*05	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-						170
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						170

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 268009		COMPL. DATE 04/14/2012			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588												
01	2108	N	2047	-0-	-61 B	-0-	31	1	1970	2	N	241
							46	9				
02	1876	N	1687	-0-	-189 B	-0-	21	1	1666	2	N	241
03	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	30	1	2062	2	N	241
04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	30	1	1974	2	N	241
05	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	31	1	2200	2	N	265
							26	9				
*06	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	30	1	2037	2	N	307
							46	9				
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630												
01	2232	X	1968	-0-	-264 B	-0-	29	1	1933	2	N	69
							6	9				
02	2016	X	1992	-0-	-24 B	-0-	20	1	1972	2	N	69
03	2232	X	2104	-0-	-128 B	-0-	28	1	2076	2	N	69
04	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	29	1	1874	2	N	70
							1	9				
05	2201	N	1633	-0-	-568 B	-0-	29	1	1604	2	N	70
06	2040	N	1838	-0-	-202 B	-0-	30	1	1806	2	N	72
							2	9				
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550												
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	24	1	684	2	N	45
02	728	N	502	-0-	-226 B	-0-	17	1	485	2	N	45
03	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	31	1	603	2	N	45
04	690	N	520	-0-	-170 B	-0-	30	1	490	2	N	45
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	29	1	683	2	N	45
06	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	28	1	538	2	N	45

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	31	1	596	2	N	1			90
02	560 N	521	-0-	-39 B	-0-	19	1	502	2	N	-0-			90
03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	31	1	653	2	N	7			97
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	8	9							
05	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	30	1	575	2	N	5			102
06	660 N	593	-0-	-67 B	-0-	6	9	554	2	N	-0-			102
						30	1	561	2	N	2			104
						2	9							

BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440					
01	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	31	1	2195	2	N	-0-			230
02	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	16	1	1669	2	N	-0-			230
03	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	31	1	2493	2	N	-0-			230
04	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	30	1	2194	2	N	-0-			230
05	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	31	1	2258	2	N	-0-			230
06	2310 N	2087	-0-	-223 B	-0-	30	1	2057	2	N	-0-			230

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 223866		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON "525"		WELL #: 2		RRCID -> 223896		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5321		RRCID -> 224140		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			77
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2			N	-0-			77
03	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	3	1	89	2	N	-0-			77
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	17	1	80	2	N	-0-			77
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	10	1	82	2	N	-0-			77
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	19	1	71	2	N	-0-			77

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287		
01	1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	31	1	1129	2	N	10			199
02	1316 N	962	-0-	-354 B	-0-	20	1	942	2	N	-0-			199
03	1395 N	1302	-0-	-93 B	-0-	31	1	1271	2	N	-0-			199
04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	30	1	1150	2	N	10			209
05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	31	1	1147	2	N	-0-			209
06	1260 N	1216	-0-	-44 B	-0-	30	1	1186	2	N	-0-			209

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	10080 - 11640		
01	2294 N	2257	-0-	-37 B	-0-	31	1	2208	2	N	16			225
02	2016 N	1568	-0-	-448 B	-0-	20	1	1548	2	N	-0-			225
03	2294 N	2145	-0-	-149 B	-0-	31	1	2114	2	N	-0-			225
04	2190 N	2078	-0-	-112 B	-0-	30	1	2046	2	N	2	181	1	46
05	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	31	1	2074	2	N	-0-			46
06	2070 N	1943	-0-	-127 B	-0-	30	1	1913	2	N	-0-			46

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9488 - 9660		
01	3193 X	2972	-0-	-221 B	-0-	31	1	2935	2	N	5			72
02	2772 X	2019	-0-	-753 B	-0-	19	1	2000	2	N	-0-			72
03	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	31	1	3142	2	N	7			79
04	2940 X	2913	-0-	-27 B	-0-	30	1	2850	2	N	30	78	1	31
05	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	29	1	3009	2	N	5			36
06	3090 X	2900	-0-	-190 B	-0-	30	1	2852	2	N	16			52

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007			
PAUL 536										TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE		
01	3782 X	3657	-0-	-125 B	-0-	3654	2	3	9	N	3	127	
02	3416 X	2256	-0-	-1160 B	-0-	2256	2			N	-0-	127	
03	3782 X	2933	-0-	-849 B	-0-	2931	2	2	9	N	2	127	
04	3660 X	3035	-0-	-625 B	-0-	3033	2	2	9	N	2	129	
05	3658 X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-	129	
06	3540 X	3217	-0-	-323 B	-0-	3217	2			N	-0-	129	

PAUL 536				WELL #:		2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486	
01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1921	2	6	9	N	5	194	
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-	194	
03	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-	194	
04	1860 N	1815	-0-	-45 B	-0-	1812	2	3	9	N	3	197	
05	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1908	2	2	9	N	2	199	
*06	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			N	-0-	199	

LANDERS 522				WELL #:		3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996	
01	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-	104	
02	2548 X	1792	-0-	-756 B	-0-	1792	2			N	-0-	104	
03	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3014	2	14	9	N	13	117	
04	2850 X	2727	-0-	-123 B	-0-	2718	2			N	8	125	
05	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2351	2	4	9	N	4	129	
06	2940 N	2430	-0-	-510 B	-0-	2419	2	11	9	N	10	139	

LANDERS 521				WELL #:		1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

SAINT 520				WELL #:		3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

EMMERT 291				WELL #:		1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	187	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	187	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	187	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	187	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	187	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	187	

LANDERS 522				WELL #:		4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254	
01	2201 N	2177	-0-	-24 B	-0-	2171	2	6	9	N	5	217	
02	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1418	2	2	9	N	2	219	
03	2232 N	2126	-0-	-106 B	-0-	2091	2	35	9	N	32	251	
04	2100 N	2026	-0-	-74 B	-0-	2017	2	9	9	N	8	68	
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2303	2	2	9	N	2	70	
*06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2244	2	6	9	N	5	75	

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	-0-	713	2			132
02	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	-0-	241	2			132
03	527 N	213	-0-	-314	B	-0-	-0-	213	2			132
04	690 N	139	-0-	-551	B	-0-	-0-	139	2			132
05	279 N	31	-0-	-248	B	-0-	-0-	31	2			132
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	-0-					132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423												
01	868 N	692	-0-	-176	B	-0-	-0-	692	2			154
02	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	-0-	639	2	17	9	169
03	930 N	397	-0-	-533	B	-0-	-0-	397	2			169
04	660 N	306	-0-	-354	B	-0-	-0-	306	2			169
05	713 N	357	-0-	-356	B	-0-	-0-	256	2	101	9	261
*06	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	-0-	373	2	21	9	94

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123												
01	1643 N	1509	-0-	-134	B	-0-	-0-	1507	2	2	9	140
02	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	-0-	888	2			140
03	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1539	2	10	9	149
04	1470 N	1462	-0-	-8	B	-0-	-0-	1442	2	20	9	167
05	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1656	2	6	9	172
*06	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1665	2	9	9	180

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623												
01	2046 N	1832	-0-	-214	B	-0-	-0-	1826	2	6	9	105
02	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1222	2	8	9	112
03	1953 N	1844	-0-	-109	B	-0-	-0-	1822	2	22	9	132
04	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1879	2	8	9	139
05	1650 N	1650	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1633	2	17	9	154
06	1770 N	1674	-0-	-96	B	-0-	-0-	1576	2	98	9	89

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443												
01	2046 N	2012	-0-	-34	B	-0-	-0-	1912	2	100	9	68
02	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	-0-	550	2			68
03	2108 N	2008	-0-	-100	B	-0-	-0-	1989	2	19	9	85
04	1950 N	1912	-0-	-38	B	-0-	-0-	1899	2	13	9	97
05	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1292	2	9	9	105
06	1950 N	1504	-0-	-446	B	-0-	-0-	1500	2	4	9	109

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9016 - 9022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BECKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8946 - 8950			
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-			107
02	392 N	357	-0-	-35 B	-0-	357	3			N	-0-			107
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-			107
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			107
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-			107
06	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-			107

XTO ENERGY INC.				945936										
PIPER, OLA O.				WELL #: 2	RRCID -> 022377	COMPL. DATE	12/04/1957	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9006 - 9020			
01	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	1256	2	3	9	N	3			68
02	1260 N	539	-0-	-721 B	-0-	539	2			N	-0-			68
03	1426 N	1329	-0-	-97 B	-0-	1327	2	2	9	N	2			70
04	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-			70
05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-			70
*06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			70

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2	RRCID -> 022378	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8988 - 8996			
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-			19
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-			19
03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-			19
04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-			19
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1218	2	2	9	N	2			21
*06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-			21

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1	RRCID -> 041549	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9035			
01	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2022	2	12	9	N	11			128
02	1876 N	1563	-0-	-313 B	-0-	1563	2			N	-0-			128
03	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2550	2	3	9	N	3			131
04	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2282	2	9	9	N	8			139
05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2552	2	10	9	N	9			148
*06	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2386	2	4	9	N	4			152

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 046689	COMPL. DATE	04/17/1969	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8947 - 8954			
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-			16
02	476 N	355	-0-	-121 B	-0-	355	2			N	-0-			16
03	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-			16
04	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-			16
05	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-			16
*06	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704					
01	3658 X	3370	-0-	-288	B	-0-	3368	2	2	9	N	2	88
02	3304 X	2556	-0-	-748	B	-0-	2550	2	6	9	N	5	93
03	3734 X	3734	-0-	-0-	B	-0-	3734	2			N	-0-	93
04	3591 X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3585	2	6	9	N	5	98
05	3553 X	3553	-0-	-0-	B	-0-	3551	2	2	9	N	2	100
06	3540 X	3414	-0-	-126	B	-0-	3414	2			N	-0-	100

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998					
01	2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2698	3	39	9	N	35	122
02	2268 N	2229	-0-	-39	B	-0-	2217	3	12	9	N	11	133
03	2654 N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2641	3	13	9	N	12	145
04	2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2545	3	10	9	N	9	154
05	2700 N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2666	3	34	9	N	31	25
*06	2644 N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	3			N	-0-	25

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008					
01	2488 N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	2			N	-0-	74
02	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1891	2	1	9	N	1	75
03	2509 N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	2			N	-0-	75
04	2309 N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2306	2	3	9	N	3	78
05	2384 N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2380	2	4	9	N	4	82
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2337	2	3	9	N	3	85

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997					
01	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-	-0-
02	560 N	441	-0-	-119	B	-0-	441	2			N	-0-	-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-	-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	12
02	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2			N	-0-	12
03	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-	12
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-	12
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-	12
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-	12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-		50	
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		50	
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-		50	
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-		50	
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		50	
*06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-		50	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		040205									
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-	

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1681 2	3 9 N	3		35	
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138 2	8 9 N	7		42	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		42	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		42	
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2	N	-0-		42	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		42	

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 211453		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116		
SCHULTZ 696		WELL #: 3									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021											

SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	94 1	1793 2 N	-0-		145	
02	1680 N	1070	-0-	-610	-0-	47 1	1023 2 N	-0-		145	
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	91 1	1872 2 N	-0-		145	
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	94 1	1729 2 N	-0-		145	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	97 1	1697 2 N	-0-		145	
06	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	94 1	1612 2 N	-0-		145	

APPEL 438		WELL #: 2		RRCID -> 239565		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	132 1	1319 2 N	6		310	
02	1484 N	708	-0-	-776	-0-	7 9	620 2 N	15		325	
03	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	17 9	1358 2 N	15		340	
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	146 1	1274 2 N	24		364	
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	17 9	1281 2 N	10	195 1	179	
06	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	129 1	1121 2 N	5		184	
						11 9					
						125 1					
						6 9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9198	-	9206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			352
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			352
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-			352
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			352
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			352
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			352

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744	COMPL. DATE 02/26/1987	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9354	-	9362				
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 199135	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9347	-	9354				
LANDERS "535"		WELL #: 1											
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	29 1	1301 2	N	22				104
						24 9							
02	1232 N	981	-0-	-251	-0-	21 1	960 2	N	-0-				104
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	30 1	1385 2	N	8				112
						9 9							
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	30 1	1258 2	N	3				115
						3 9							
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	28 1	1225 2	N	7				122
						8 9							
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	30 1	1213 2	N	7				129
						8 9							

LANDERS "535"		WELL #: 2		RRCID -> 200465	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9449	-	9457				
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	31 1	999 2	N	16				204
						18 9							
02	868 N	533	-0-	-335	-0-	18 1	502 2	N	12				216
						13 9							
03	1178 N	918	-0-	-260	-0-	28 1	887 2	N	3				219
						3 9							
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	30 1	1008 2	N	-0-				219
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31 1	832 2	N	2				221
						2 9							
*06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30 1	1290 2	N	10				231
						11 9							

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203050	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9182	-	9190				
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	75 1	1664 2	N	-0-				194
02	1540 N	1185	-0-	-355	-0-	21 1	1164 2	N	-0-				194
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	72 1	1604 2	N	15				209
						17 9							
04	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	30 1	1624 2	N	10				219
						11 9							
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	31 1	1690 2	N	7				226
						8 9							
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30 1	1654 2	N	-0-				226

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1364	2	N	20			207
						22	9							
02	1316 N	1065	-0-	-251	-0-	21	1	1044	2	N	-0-			207
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	31	1	1343	2	N	-0-			207
04	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	30	1	1310	2	N	2			209
						2	9							
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	23			232
						25	9							
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	20			252
						22	9							

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	5			89
						6	9							
02	1428 N	1188	-0-	-240	-0-	20	1	1140	2	N	25			114
						28	9							
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	18			132
						20	9							
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	30	1	1517	2	N	-0-			132
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	28			160
						31	9							
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	30	1	1479	2	N	29			189
						32	9							

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	4			69
						4	9							
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	21	1	621	2	N	-0-			69
03	930 N	741	-0-	-189	-0-	31	1	710	2	N	-0-			69
04	870 N	636	-0-	-234	-0-	30	1	606	2	N	-0-			69
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-			69
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	2	N	-0-			69

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-		164
02	756 N	532	-0-	-224	-0-	20	1	512	2	N	-0-		164
03	806 N	531	-0-	-275	-0-	31	1	500	2	N	-0-		164
04	780 N	580	-0-	-200	-0-	30	1	550	2	N	-0-		164
05	589 N	473	-0-	-116	-0-	27	1	445	2	N	1		165
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	5		170
						6	9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660				
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	5		167
						6	9						
02	1736 N	1361	-0-	-375	-0-	20	1	1341	2	N	-0-		167
03	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	31	1	1784	2	N	21		188
						23	9						
04	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	29	1	1693	2	N	7		195
						8	9						
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	33		228
						36	9						
*06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	30	1	1778	2	N	9		237
						10	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-	199
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	1	200
						1	9					
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	-0-	200
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	29	1	891	2	N	-0-	200
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-	200
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	1	201
						1	9					

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993
01	5363 X	5185	-0-	-178	-0-	31	1	5141	2	N	12	155
						13	9					
02	4816 X	3868	-0-	-948	-0-	22	1	3834	2	N	11	166
						12	9					
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	31	1	5347	2	N	28	194
						31	9					
04	5130 X	5129	-0-	-1	-0-	30	1	5080	2	N	17	211
						19	9					
05	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	31	1	5210	2	N	18	229
						20	9					
06	5220 X	5030	-0-	-190	-0-	30	1	4997	2	N	3	232
						3	9					

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999
01	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	31	1	2152	2	N	23	120
						25	9				188	1
02	2016 N	1330	-0-	-686	-0-	17	1	1313	2	N	-0-	120
03	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	31	1	2079	2	N	8	128
						9	9					
04	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	30	1	2065	2	N	10	138
						11	9					
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	20	158
						22	9					
*06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	24	182
						26	9					

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1417	2	N	16	223
						18	9					
02	1260 N	987	-0-	-273	-0-	18	1	969	2	N	-0-	223
03	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	31	1	1352	2	N	17	240
						19	9					
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10	250
						11	9					
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	8	258
						9	9					
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1644	2	N	33	291
						36	9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	31 1	896 2	N	10				183
02	812 N	547	-0-	-265	-0-	11 9	529 2	N	-0-				183
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	17 1	890 2	N	15				198
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	17 9	838 2	N	7				205
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30 1	842 2	N	3				208
06	900 N	843	-0-	-57	-0-	8 9	792 2	N	19				227
						31 1							
						3 9							
						30 1							
						21 9							

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060				
01	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	31 1	1331 2	N	14				244
02	1204 N	809	-0-	-395	-0-	15 9	792 2	N	-0-				244
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	17 1	1560 2	N	5				249
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31 1	1428 2	N	13				262
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	6 9	1341 2	N	22	189 1			95
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	30 1	1195 2	N	1				96
						14 9							
						24 9							
						30 1							
						1 9							

GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109				
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	31 1	921 2	N	12				132
02	952 N	680	-0-	-272	-0-	13 9	652 2	N	10				142
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	17 1	1043 2	N	7				149
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	11 9	1052 2	N	8				157
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	8 9	718 2	N	-0-				157
06	1050 N	604	-0-	-446	-0-	29 1	574 2	N	-0-				157
						9 9							
						28 1							
						30 1							

GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156				
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	31 1	1403 2	N	5				186
02	1092 N	863	-0-	-229	-0-	6 9	829 2	N	15				201
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	17 1	1439 2	N	16				217
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	17 9	1377 2	N	20				237
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	31 1	1448 2	N	10				247
06	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	18 9	1228 2	N	15				262
						30 1							
						22 9							
						31 1							
						11 9							
						27 1							
						17 9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		465 N	408	-0-	-57	-0-	31 1	377 2	N	-0-		162
02		392 N	208	-0-	-184	-0-	17 1	191 2	N	-0-		162
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	22		184
							24 9					
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	30 1	377 2	N	-0-		184
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	374 2	N	-0-		184
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	30 1	357 2	N	-0-		184

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
01		4774 X	4592	-0-	-182	-0-	31 1	4533 2	N	25		120
							28 9					
02		4144 X	2767	-0-	-1377	-0-	20 1	2734 2	N	12		132
							13 9					
03		4588 X	4532	-0-	-56	-0-	31 1	4473 2	N	25		157
							28 9					
04		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	30 1	4395 2	N	35		192
							39 9					
05		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	31 1	4612 2	N	13		205
							14 9					
06		4440 X	4327	-0-	-113	-0-	30 1	4280 2	N	15		220
							17 9					

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674
01		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	31 1	3522 2	N	59	192 1	178
							65 9					
02		3220 X	2222	-0-	-998	-0-	18 1	2189 2	N	14		192
							15 9					
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	31 1	3831 2	N	8		200
							9 9					
04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	30 1	3490 2	N	25		225
							28 9					
05		3627 X	3588	-0-	-39	-0-	31 1	3543 2	N	13		238
							14 9					
06		3690 X	3310	-0-	-380	-0-	30 1	3249 2	N	28		266
							31 9					

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
SCHULTZ BROTHERS D				3								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 - 9497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9208 - 9214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9090 - 9096
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.10251 - 10256
GIBSON FARMS 171		1									
01	4712 X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2	N	-0-		107
02	4228 X	3217	-0-	-1011	-0-	3217	2	N	-0-		107
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2	N	-0-		107
04	4470 X	4415	-0-	-55	-0-	4415	2	N	-0-		107
05	4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2	N	-0-		107
06	4860 X	4229	-0-	-631	-0-	4229	2	N	-0-		107

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9509 - 9517
PRICE, WILLIS D.		10									
01	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	61	1	N	4		167
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		167
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		167
*04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		167
*05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	61	1	N	-0-		167
06	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	59	1	N	1	154 1	14

MILLER, REBA		WELL #:		6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9120 - 9126
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	10	1	N	-0-		34
02	532 N	389	-0-	-143	-0-	9	1	N	1		35
03	589 N	507	-0-	-82	-0-	10	1	N	-0-		35
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	10	1	N	4		39
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	N	50	60 1	29
06	480 N	350	-0-	-130	-0-	55	9	N	-0-		29

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKER, HARRY B		WELL #:		4	RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9130 - 9136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-		109
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	234	2		N	-0-		109
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		109
04	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2		N	-0-		109
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	413	2	34 9	N	31	105 1	35
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		35

LIPSCOMB (CHEROKEE)				53869 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 8637 - 8868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)				53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
MARTIN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7944 - 8022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7979 - 8056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7992 - 8070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		23
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		23
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		23
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		23
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-		23
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		23

MARTIN, C. E.		WELL #:		4	RRCID ->	144057	COMPL. DATE	02/03/1993	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8017 - 8095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6 9	N	5		32
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1 9	N	1		33
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		33
04	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1066	2	4 9	N	4		37
05	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	2		N	-0-		37
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2				N	-0-					48
02	616 N	441	-0-	-175	-0-	441	2				N	-0-					48
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2				N	-0-					48
04	540 N	276	-0-	-264	-0-	276	2				N	-0-					48
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	381	2	48	9		N	44					92
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					92

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9		N	2					72
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9		N	1					73
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9		N	1					74
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9		N	1					75
05	1953 N	236	-0-	-1717	-0-	236	2				N	-0-					75
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-						N	NO RPT					75

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-					80
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2				N	-0-					80
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-					80
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2				N	-0-					80
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2				N	-0-					80
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

01	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2				N	-0-					83
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	579	2				N	-0-					83
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-					83
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				N	-0-					83
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2				N	-0-					83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					83

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BATON OIL & GAS, LLC			056384									
FRY-WHEATLEY			WELL #: 1	RRCID -> 033131	COMPL. DATE 02/02/1964	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7492	- 7506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		258 N	258	-0-	-0-	258 2		N	-0-			95
02		381 N	381	-0-	-0-	176 1	205 2	N	-0-			95
03		334 N	334	-0-	-0-	70 1	264 2	N	-0-			95
04		250 N	250	-0-	-0-	250 2		N	-0-			95
*05		T. A.	-0-	-0-	-39			N	-0-			95
*06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PIPER -2-			WELL #: 601	RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8			130
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6			136
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	10			146
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8			154
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	10			164
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	10	149 1		25

DRAPER, L. M. -1041-			WELL #: 2	RRCID -> 091096	COMPL. DATE 08/26/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7454	- 7503				
01		403 N	358	-0-	-45	358 2		N	-0-			-0-
02		364 N	322	-0-	-42	55 1	267 2	N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	5 1	362 2	N	-0-			-0-
*05		T. A.	15	-0-	-21	15 1		N	-0-			-0-
*06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
GEORGE 11			WELL #: 4H	RRCID -> 280738	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 10436	PERF.10715	- 14687				
01		950 N	950	-0-	-0-	500 1	403 2	N	43			141
						47 9						
02		351 N	351	-0-	-0-	145 1	140 2	N	60	146 1		55
						66 9						
03		1254 N	1254	-0-	-0-	462 1	683 2	N	99			154
						109 9						
04		1234 N	1234	-0-	-0-	568 1	604 2	N	56			210
						62 9						
05		403 N	108	-0-	-295	62 1	32 2	N	13	189 1		34
						14 9						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			34

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
BECHTHOLD			WELL #: 1989	RRCID -> 277468	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7509	- 7520				
01		659 N	659	-0-	-0-	658 3	1 9	N	1			77
02		588 N	514	-0-	-74	511 3	3 9	N	3			80
03		675 N	675	-0-	-0-	672 3	3 9	N	3			83
04		669 N	669	-0-	-0-	637 3	32 9	N	29			112
05		658 N	658	-0-	-0-	648 3	10 9	N	9			121
06		630 N	624	-0-	-6	622 3	2 9	N	2			123

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC			146669									
SCHULTZ, J. M.			WELL #: 1	RRCID -> 099069	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7404	- 7440				
01		469 N	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-			28
02		221 N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-			28
03		471 N	471	-0-	-0-	471 2		N	-0-			28
04		480 N	480	-0-	-0-	480 2		N	-0-			28
05		502 N	502	-0-	-0-	502 2		N	-0-			28
*06		507 N	507	-0-	-0-	507 2		N	-0-			28

LIPSCOMB (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALLENTINE -B-		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
		172232	1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582	- 7569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			33
02	560 N	400	-0-	-160	-0-	389	3	11	9	43
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			43
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			43
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			43
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			43

SUESS -B-			WELL #: 3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303	- 7382		
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			14
02	336 N	208	-0-	-128	-0-	208	3			14
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			14
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			14
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			14
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			14

DUKE -G-			WELL #: 1	RRCID -> 100448	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7445	- 7530		
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			100
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			100
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			100
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			100
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			100
06	540 N	378	-0-	-162	-0-	378	3			100

CRUISE -E-			WELL #: 3	RRCID -> 135773	COMPL. DATE 07/09/1990	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7379	- 7458		
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			60
02	924 N	618	-0-	-306	-0-	618	3			60
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			60
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			60
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			60
*06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			60

SUESS -B-			WELL #: 4	RRCID -> 141147	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7440	- 7516		
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			53
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	189	3			53
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			53
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			53
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			53
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			53

PEERY "A"			WELL #: 3	RRCID -> 290118	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 7402	- 7460		
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			66
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	74
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	82
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			82
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			82
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			82

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
CONTINENTAL OPERATING CO.			173749										
PURDUM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 069938	COMPL. DATE 12/27/1976	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7458 - 7580						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19													
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
BRILLHART		WELL #:	3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE 05/08/1988	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7376 - 7436						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUKE		WELL #:	1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE 01/25/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7444 - 7524						
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62 1	751 2	N	-0-			67
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	56 1	474 2	N	-0-			67
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	62 1	524 2	N	-0-			67
04	780	N	440	-0-	-340	-0-	56 1	384 2	N	-0-			67
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56 1	706 2	N	-0-			67
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60 1	660 2	N	-0-			67
DUKE		WELL #:	2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 7838	PERF. 7424 - 7488						
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	62 1	857 2	N	-0-			28
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	56 1	649 2	N	-0-			28
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	971 2	N	-0-			28
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56 1	935 2	N	-0-			28
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	56 1	954 2	N	-0-			28
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50 1	944 2	N	-0-			28
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865										
SCHULTZ 783		WELL #:	1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 7594 - 7629						
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			23
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126 3		N	-0-			23
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			23
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			23
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			23
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182 3		N	-0-			23
EOG RESOURCES, INC.			253162										
BRILLHART 818		WELL #:	4	RRCID -> 198672	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7895 - 9127						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BRILLHART 819		WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819		WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662								
01	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	97	1	2646	2	N	19					132
						21	9									
02	2800 X	2106	-0-	-694	-0-	63	1	2020	2	N	21					153
						23	9									
03	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	97	1	2636	2	N	9					162
						10	9									
04	2910 X	2579	-0-	-331	-0-	94	1	2462	2	N	21					183
						23	9									
05	2914 X	2624	-0-	-290	-0-	97	1	2495	2	N	29					212
						32	9									
06	2670 X	2012	-0-	-658	-0-	72	1	1933	2	N	6					218
						7	9									

BRILLHART 820		WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. BRILLHART 820		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #:		6H	RRCID -> 216740	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7412	- 9481			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	961 N	557	-0-	-404	-0-	66 1	488 2	N	3			212
02	840 N	651	-0-	-189	-0-	54 1	593 2	N	4			216
03	899 N	568	-0-	-331	-0-	78 1	489 2	N	1			217
04	540 N	228	-0-	-312	-0-	30 1	197 2	N	1	185	1	33
05	713 N	361	-0-	-352	-0-	42 1	319 2	N	-0-			33
06	540 N	296	-0-	-244	-0-	41 1	255 2	N	-0-			33

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID -> 217272	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7571	- 10181			
01	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	97 1	1319 2	N	-0-			90
02	1288 N	975	-0-	-313	-0-	57 1	918 2	N	-0-			90
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	87 1	1369 2	N	-0-			90
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94 1	1356 2	N	5			95
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	97 1	1313 2	N	-0-			95
06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	87 1	1183 2	N	5			100

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID -> 218771	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7806	- 9415			
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	97 1	497 2	N	36	186	1	231
02	588 N	449	-0-	-139	-0-	69 1	380 2	N	-0-			231
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	97 1	401 2	N	39			270
04	600 N	497	-0-	-103	-0-	94 1	382 2	N	19			289
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	97 1	393 2	N	15			304
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	94 1	378 2	N	30			334

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID -> 219356	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 8161	- 10007			
01	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	88 1	1117 2	N	30			349
02	1120 N	397	-0-	-723	-0-	39 1	358 2	N	-0-			349
03	1116 N	683	-0-	-433	-0-	68 1	615 2	N	-0-			349
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	94 1	1392 2	N	15			364
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	97 1	1156 2	N	17			381
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	94 1	739 2	N	10	191	1	200

WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID -> 219432	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 7711	PERF. 8045	- 9956			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	366 1	398 2	N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	309 1	295 2	N	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	356 1	394 2	N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	342 1	360 2	N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	351 1	353 2	N	-0-			-0-
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	340 1	331 2	N	-0-			188

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BARTON		WELL #: 1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546			
01	2387 X	1655	-0-	-732	-0-	1649 3	6 9	N	5			179
02	1960 X	1830	-0-	-130	-0-	1813 3	17 9	N	15			194
03	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	2218 3		N	-0-			194
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2705 3	6 9	N	5			199
*05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3		N	-0-			199
*06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-			199

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075			
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4736 3	47 9	N	43	186 1		109
02	4200 X	3541	-0-	-659	-0-	3513 3	28 9	N	25			134
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4647 3	28 9	N	25			159
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4949 3	31 9	N	28			187
05	4650 X	4581	-0-	-69	-0-	4567 3	14 9	N	13			200
*06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4810 3	14 9	N	13			213

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075			
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	479 3	110 9	N	100	186 1		171
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	300 3	118 9	N	107			278
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	596 3	79 9	N	72			350
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	454 3	57 9	N	52	183 1		219
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	262 3	74 9	N	67			286
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	516 3	123 9	N	112			398

H-S EXPLORATION		341469		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LENA MAE		WELL #: 1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC		355320		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HANSHU, CARL		WELL #: 2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522			
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			90
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			90
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			90
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			90
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			90
*06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 355320												
HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541												
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546												
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	381	-0-	-425	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264												
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	13
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	13
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	13
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	13
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555												
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	843	3	N	723	-0-	-0-	843
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	843
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-	843
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-	843
*05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-	843
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	843

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				144
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-				144
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-				144
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-				144
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				144
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610						
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	597	3	648	9	N	589				597
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				597
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				597
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				597
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				597
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				597

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647						
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	N	6				73
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	373	3	118	9	N	107				180
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				180
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				180
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				180
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516						
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	225	3	187	9	N	170				225
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				225
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				225
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				225
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				225
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518						
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				124
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				124
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				124
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				124
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		80
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	254 3	44 9	N	40		120
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		120
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		120
*05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		120
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628												
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		20
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		20
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		20
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		20
*05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549												
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		55
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		55
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		55
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		55
*05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		55
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631												
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		42
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		42
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		42
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		42
*05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		42
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	103
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	103
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	103
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	N	2	105
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647		
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	130
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	130
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	130
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	130
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635		
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	79
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	N	1	80
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	80
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	N	1	81
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469		
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-	236
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-	236
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	236
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	236
*05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-	236
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	236

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	257	270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	270

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661	
01	1523 X	-0-	-0-	-1523	-0-		N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679	
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	100
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-	100
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	100
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	100
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619				
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			23
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			23
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			23
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			23
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529				
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			149
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			149
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			149
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			149
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598				
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			120
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			120
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			120
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			120
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260													
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2	

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585													
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-	140	
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-	140	
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-	140	
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-	140	
*05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-	140	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140	

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283													
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	147	3	105	9	N	95	95	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	95	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	95	
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	95	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95	

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	20	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	20	
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	20	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20	

HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

01	3100 N	5275	-0-	2175	6130	5275	3				N	-0-					150
02	2800 N	3934	-0-	1134	7264	3934	3				N	-0-					150
03	3100 N	5667	-0-	2567	9831	5667	3				N	-0-					150
04	3000 N	5429	-0-	2429	12260	5429	3				N	-0-					150
*05	17673 X	5413	-0-	-12260	-0-	5413	3				N	-0-					150
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3				N	-0-					60
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3				N	-0-					60
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3				N	-0-					60
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3				N	-0-					60
*05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3				N	-0-					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-					80
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3				N	-0-					80
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-					80
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3				N	-0-					80
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3				N	-0-					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	3	66	9		N	60					500
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3				N	-0-					500
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3				N	-0-					500
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3				N	-0-					500
*05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3				N	-0-					500
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-					92
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	266	3	33	9		N	30					122
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					122
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-					122
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-					122
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
					CODE	CODE			CODE	BALANCE		
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1	93
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	293	3	28	9	N	25	118
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	118
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	118
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636				
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	185
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	185
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-	185
04	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	185
*05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-	185
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578				
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-	32
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-	32
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	32
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	32
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528				
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	584
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	584
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-	584
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	584
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	584
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	584

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772			
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1912	3	67 9	N	61	108
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-	108
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-	108
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-	108
*05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-	108
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	108

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662			
01	3100 N	233	-0-	-2867	17258	233	3		N	-0-	10
02	2800 N	201	-0-	-2599	14659	201	3		N	-0-	10
03	3100 N	229	-0-	-2871	11788	229	3		N	-0-	10
04	3000 N	216	-0-	-2784	9004	216	3		N	-0-	10
*05	9225 X	221	-0-	-9004	-0-	221	3		N	-0-	10
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1 9	N	1	68
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	68
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	68
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	68
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	126	3	119 9	N	108	126
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	126
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	126
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	126
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	126
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2 9	N	2	147
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-	147
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17 9	N	15	162
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-	162
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-	162
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-		42
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-		42
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-		42
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-		42
*05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-		42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582												
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	484 3	481 9		N	437		484
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-		484
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-		484
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-		484
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-		484
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		484
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614												
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1231 3	1327 9		N	1206		1231
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-		1231
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3			N	-0-		1231
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			N	-0-		1231
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			N	-0-		1231
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1231
DUKE, C. C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369												
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1038 3	211 9		N	192	192 1	137
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-		137
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-		137
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-		137
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-		137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692												
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-		87
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-		87
03	3100 N	565548	-0-	562448	562448	565547 3	1 9		N	1		88
04	3000 N	529	-0-	-2471	559977	529 3			N	-0-		88
*05	3100 N	541	-0-	-2559	557418	541 3			N	-0-		88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	557418				N	NO RPT		88

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3	827	9	N	836
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3			N	836
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3			N	836
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3			N	836
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3			N	836
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	836

WILSON UNIT -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

WASELL, JOHN R.												
WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147

MANDALEK, MARTIN												
WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROYLES UNIT												
WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10

AKERS, ALICE V												
WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413												
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			N	74
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	74
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	74
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3			N	74
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			N	74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74

CROSSLEY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160												
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	N	10			127
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			127
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			127
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			127
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			127
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678														
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	1354	3	1494	9	N	1358	186	1	1354
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			1354
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			1354
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			1354
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			1354
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553														
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			81
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			81
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			81
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			81
*05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629														
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			92
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	862	3	175	9	N	159			251
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			251
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			251
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			251
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			251

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616														
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			52
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			52
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			52
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			52
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640														
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			291
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			291
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			291
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			291
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			291
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100														
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1945	3	212	9	N	193	193	1	602
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			602
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			602
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			602
*05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-			602
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			602

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4 9	N	4	126
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	504	3	51 9	N	46	172
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-	172
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-	172
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	172
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	172

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131			
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-	95
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-	95
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-	95
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-	95
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112			
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-	5
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-	5
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-	5
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	5
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	25
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	25
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	25
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	25
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760	
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-	130
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-	130
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3	N	-0-	130
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-	130
*05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-	130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	137
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	137
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	137
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	137
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3441 X	2663	-0-	-778	-0-	2663 3	N	-0-		300
02	2716 X	2179	-0-	-537	-0-	2179 3	N	-0-		300
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3	N	-0-		300
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3	N	-0-		300
05	3782 X	3157	-0-	-625	-0-	3157 3	N	-0-		300
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		N	NO RPT		300

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732		
01	1581 X	1395	-0-	-186	-0-	1395 3	N	-0-		1067
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		1067
03	3100 N	3513	-0-	413	-0-	413 3	N	-0-		1067
04	3000 N	3807	-0-	807	-0-	3807 3	N	-0-		1067
*05	3100 N	3874	-0-	774	-0-	1994 3842 3	N	29	396 1	700
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		700

MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446		
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	752 3	N	642		752
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		752
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		752
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		752
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		752
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		752

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907		
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		20
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		20
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		20
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		20
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000		
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		880
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		880
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		880
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-		880
*05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		880
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		55
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		55
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		55
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		55
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	121	3	111	9	N	101	121
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	121
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	121
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	121
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	121
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486				
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-	155
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	155
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	918	3	47	9	N	43	198
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-	198
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-	198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	198

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045				
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	118
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	118
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-	118
04	3000 N	3302	-0-	302	302	3302	3			N	-0-	118
*05	3100 N	3123	-0-	23	325	3123	3			N	-0-	118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	325					N	NO RPT	118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618				
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	493	3	15	9	N	14	153
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	153
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	153
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5	158
*05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	158
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	158

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598				
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-	133
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	294	3	24	9	N	22	155
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	155
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	155
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155

GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584				
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	121
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	121
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-	121
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	121
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	121
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		60
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		60
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-		60
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-		60
*05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670			
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		120
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		120
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		120
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		120
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964			
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3	N	-0-		826
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3	N	-0-		826
03	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3	N	-0-		826
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	N	-0-		826
*05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3	N	-0-		826
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		826

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466			
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		88
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	371	3	N	18		106
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		106
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		106
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	792	3	33	9	N	30					100
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					100
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					100
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					100
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					100
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					100
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					100
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	2724	2	2949	9	N	2681					2724
02	2464 X	2124	-0-	-340	-0-	2124	2			N	-0-					2724
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					2724
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					2724
05	2821 X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					2724
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					2724

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141								
01	2790 X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3			N	-0-					243
02	2240 X	1969	-0-	-271	-0-	1969	3			N	-0-					243
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					243
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					243
*05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					243
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	60
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	60
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	60
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	60
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-	60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	8
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	8
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	8
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	8
*05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580	
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-	385
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-	385
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-	385
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3	N	-0-	385
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3	N	-0-	385
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	385

DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		117
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		117
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		117
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		117
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643			
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		100
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		100
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		100
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		100
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614			
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		280
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		280
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		280
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		280
*05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		280
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636			
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		142
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		142
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		142
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		142
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		142
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		23
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		23
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		23
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		23
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572		
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		70
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		70
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		70
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		70
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		150
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		150
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		150
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		150
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2345		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2345		N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626		
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		160
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		160
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		160
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		160
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276		
01	3254 X	3046	-0-	-208	-0-	3046 3	N	-0-		28
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-		28
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-		28
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3	N	-0-		28
*05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-		28
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-		N	NO RPT		28

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966		
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		90
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		90
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		90
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		90
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7972 - 8036					
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120					
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				42
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				42
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				42
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				42
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782					
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				220
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				220
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				220
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	121	3	176	9	N	160	160	1		220
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				220
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				220

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618					
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				135
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				135
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				135
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				135
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				135
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 7690 - 7762					
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				180
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-				180
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-				180
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				180
*05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-				180
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474		
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		117
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		117
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		117
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		117
*05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	172 3 173 9	N	157		190
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		190
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		190
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		190
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		190
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		84
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		84
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		84
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		84
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690		
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		90
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		90
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		90
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		90
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			216
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			216
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			216
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			216
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			216
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662			
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			88
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	934 3	190 9	N	173			261
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			261
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			261
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			261
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	908 3	17 9	N	15			213
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			213
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			213
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			213
*05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	920 3	206 9	N	187	187 1		213
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728			
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	372 3	12 9	N	11			148
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	320 3	62 9	N	56			204
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			204
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			204
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			204
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060			
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			38
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			38
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			38
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			38
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582			
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 3	1 9	N	1			53
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	739 3	30 9	N	27			80
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			80
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			80
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-	60
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	60
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	60
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	60
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-	28
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	28
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-	28
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-	28
*05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-	28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	20
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	20
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	20
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	20
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1176 3	8 9	N	7	85
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-	85
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-	85
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	85
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-	85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	83
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	462 3	24 9	N	22	105
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	105
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	105
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	271 3	22 9	N	20	120
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	120
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	120
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	120
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	972 3	8 9 N	7		71
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 3	1 9 N	1		72
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		-0-		72
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	893 3	7 9 N	6		78
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		-0-		78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120		
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		280
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		280
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		280
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		280
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		280
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601		
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		188
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		188
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		188
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		188
*05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		188
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092		
01	14B2 EXT	2581	-0-	2581	5833	2581 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1902	-0-	1902	7735	1902 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2083	-0-	2083	9818	2083 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1473	-0-	1473	11291	1473 2	N	-0-		-0-
*05	12586 X	1295	-0-	-11291	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLENINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	97
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	97
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	97
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	97
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062		
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	48
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	48
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	48
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	48
*05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	87
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	87
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	87
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	87
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	47	3	N	150	150
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	150
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	150
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 3370		RRCID -> 156793	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 8140	- 8182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		26
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		26
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		26
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		26
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8064 - 8140	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		87
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		87
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		87
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		87
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7716 - 7782	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		55
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		55
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		55
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		55
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 6045 - 7578	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6006 - 7560	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7432 - 8022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7608	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		57
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		57
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		57
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		57
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7940 - 8020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7676 - 8649				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7480 - 7510				
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			193
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			193
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			193
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			193
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			193
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7486 - 7594				
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			20
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			20
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			20
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			20
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7501 - 7521				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7509 - 7562				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			115
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			115
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			115
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			115
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7650 - 7730				
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			130
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			130
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			130
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	793	3	14	9	N	13			143
*05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-		58	3	33	9	140
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			140
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			140
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3			140
*05		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3			140
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625												
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-		248	3	6	9	45
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	3			45
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	3			45
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			45
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	3			45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768												
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3			153
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	3			153
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-		298	3	130	9	271
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3			271
*05		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3			271
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098												
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	3			40
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3			40
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	3			40
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3			40
*05		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	3			40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705												
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3			120
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3			120
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3			120
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-		661	3	33	9	150
*05		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	3			150
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						150

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534												
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3			132
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	3			132
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	3			132
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3			132
*05		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3			132
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						132

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524			
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	107	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	107	
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	N	1	108	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	108	
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	108	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596			
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	45	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	45	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	45	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	45	
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	45	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			57
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			57
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			57
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3 9 N	3			60
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700				
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			20
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			20
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			20
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			20
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106				
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			147
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			147
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			147
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			147
*05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000				
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			82
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			82
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			82
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			82
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478				
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			20
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			20
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			20
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			20
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		48
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		48
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		48
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		48
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	496 3	12 9	N	11	118
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	175 3	24 9	N	22	140
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	140
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	140
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	122
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	122
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	122
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	122
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	122
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	43
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	43
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-	43
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	43
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-	43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220	337
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	721 3	4 9	N	4			52
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	601 3	143 9	N	130			182
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			182
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			182
*05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			182
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			102
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	778 3	43 9	N	39			141
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			141
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			141
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854			
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			15
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			15
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			15
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			15
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610			
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 3	1 9	N	1			126
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			126
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			126
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			126
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			126
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303			
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1070 3	293 9	N	266	324 1		174
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			174
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			174
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			174
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			174
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482						
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	493	3	25	9	N	23			203
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			203
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			203
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			203
*05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			203
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580						
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-			20
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-			20
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			20
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			20
*05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683						
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			140
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			140
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			140
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			140
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		53
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		53
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		53
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		53
*05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		774
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		774
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		774
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		774
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		774
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		774

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294		
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		969
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		969
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		969
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		969
*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		969
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616	
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	55
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	626 3	N	77	132
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-	132
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	132
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	68
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	68
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	68
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	68
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-	68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	67
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	67
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	67
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	67
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-	67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	53
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	53
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	53
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	53
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8242 - 8307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8072 - 8140	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		53
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		53
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		53
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		53
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7832 - 7841	
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		45
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		45
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		45
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		45
*05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7974 - 8024	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98		98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 7829	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		33
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		33
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		33
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		33
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7866 - 7938	
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14 9	N	13	28
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-	28
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-	28
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-	28
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-	28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8067 - 8143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	3	22	9	N	20					160
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					160
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					160
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					160
*05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	571	3	11	9	N	10					80
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					80
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	571	3	66	9	N	60					140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					120
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					120
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					120
04	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					120
*05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1907	3	208	9	N	189	189	1			120
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					75
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					75
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022								
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					192
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					192
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					192
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					192
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					192
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	772 3	124 9	N	113	205
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	205
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	205
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	205
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-	205
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	205

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187		
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-	120
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	120
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-	120
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-	120
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-	120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	200
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	200
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	345 3	198 9	N	180	380
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	380
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	380
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	380

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151		
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-	59
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-	59
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-	59
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-	59
*05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-	59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700		
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	221
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-	221
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-	221
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-	221
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-	221
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	150
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	150
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	150
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	150
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		172
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		172
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		172
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		172
*05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		172
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		172

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-		94
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-		94
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3	N	-0-		94
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	-0-		94
*05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-		94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		12
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		12
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	N	-0-		114
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	136		250
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-		250
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		250
*05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		250
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		250

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	1		58
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	582 3	N	82		140
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		140
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		140
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		220
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		220
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		220
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		220
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		220
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		30
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	91 3	N	93		123
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		123
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		123
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2143 3	N	17		173
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-		173
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-		173
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		173
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-		173
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		38
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		38
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		38
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		38
*05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-		38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		79
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		79
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		79
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		79
*05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		102
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	127 3	N	36		138
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		138
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		138
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		138
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585		
01	3069 X	2518	-0-	-551	-0-	2308 3	N	191	191 1	462
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		462
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3	N	-0-		462
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	5	197 1	270
*05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-		270
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		270

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-	320
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	320
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-	320
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-	320
*05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-	320
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482		
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108 3	6 9	N	5	15
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	697 3	62 9	N	56	71
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	71
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-	71
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-	71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705		
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-	83
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	83
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-	83
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-	83
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447		
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	323 2	234 9	N	213	323
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	323
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	323
04	3000 N	6662	-0-	3662	3662	6662 2		N	-0-	323
*05	3100 N	567	-0-	-2533	1129	567 2		N	-0-	323
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1129			N	NO RPT	323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722		
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	47 3	11 9	N	10	130
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	29 3	33 9	N	30	160
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	160
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	160
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8124 - 9913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		115
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		115
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		115
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		115
*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8500 - 9803	
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	838 3	12 9	N	11	153 1	90
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		90
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		90
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		90
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8080 - 9882	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7992 - 9552	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		167
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		167
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		167
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		167
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		167
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8139 - 9702	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		97
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8605 - 9727	
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		37
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		37
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		37
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		37
*05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-		37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516	
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		17
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		17
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		17
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		17
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8040 - 8882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 8000 - 10142				
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			235
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			235
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			235
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			235
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			235
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8372 - 9882				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 9482				
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-			60
02	2548 X	2213	-0-	-335	-0-	2183	3	30	9	N	27			87
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			87
04	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			87
*05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768				
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			84
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			84
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			84
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			84
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7630 - 9222				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8080 - 9742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-	42
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-	42
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1022 3	7 9		N	6	48
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-	48
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939 3	6 9		N	5	53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8260 - 9982	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	905 3	2 9		N	2	100
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-	100
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-	100
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-	100
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-	100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8191 - 8748	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	854 3	222 9		N	202 182 1	280
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-	280
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-	280
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-	280
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-	280
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7866 - 9312	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	127
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	127
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-	127
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	127
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-	127
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7781 - 9301	
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-	242
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3			N	-0-	242
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-	242
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-	242
*05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-	242
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8097 - 9611	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-	45
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	45
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-	45
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	45
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8228 - 9900	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	10
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	173 3	50 9		N	45	55
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	55
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-	55
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-	55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8285 - 10482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794 3		1 9	N	1		68
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-		68
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3			N	-0-		68
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3			N	-0-		68
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			N	-0-		68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8170 - 9775		
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-		120
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-		120
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		120
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-		120
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-		120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7793 - 9394		
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3			N	-0-		324
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3			N	-0-		324
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3			N	-0-		324
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3			N	-0-		324
*05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3			N	-0-		324
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8569 - 10054		
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			N	-0-		152
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-		152
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			N	-0-		152
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3			N	-0-		152
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			N	-0-		152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7782 - 9354		
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			N	-0-		64
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-		64
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-		64
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3			N	-0-		64
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			N	-0-		64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8135 - 9740		
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-		220
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-		220
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-		220
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3			N	-0-		220
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3			N	-0-		220
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		220

FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7901 - 9358		
01	3100 N	171234	-0-	168134	168134	171223 3		11 9	N	10		53
02	2800 N	472	-0-	-2328	165806	472 3			N	-0-		53
03	3100 N	519	-0-	-2581	163225	519 3			N	-0-		53
04	3000 N	516	-0-	-2484	160741	516 3			N	-0-		53
*05	3100 N	547	-0-	-2553	158188	547 3			N	-0-		53
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	157978				N	NO RPT		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2238 3	18 9	N	16	140		
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-	140		
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-	140		
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	1980 3	205 9	N	186	186 1		
05	2356 X	2074	-0-	-282	-0-	2074 3		N	-0-	140		
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT	140		

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104			
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-	336		
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-	336		
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-	336		
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-	336		
*05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-	336		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	336		

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312			
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 3	15 9	N	14	196		
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1156 3	32 9	N	29	225		
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-	225		
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-	225		
*05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-	225		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225		

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17		

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794			
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-	237		
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-	237		
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-	237		
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-	237		
*05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-	237		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	237		

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702			
01	2852 X	2343	-0-	-509	-0-	2303 3	40 9	N	36	200		
02	2576 X	1668	-0-	-908	-0-	1668 3		N	-0-	200		
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2989 3	52 9	N	47	174 1		
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2381 3	140 9	N	127	200		
05	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	2576 3		N	-0-	200		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200		

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			23
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1902	3	58	9	N	53		76
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			76
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			76
*05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			76
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			148
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			148
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			148
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			148
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-			10
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			10
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		N	-0-			10
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-			10
*05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3		N	-0-			10
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3335	3	33	9	N	30		270
02	2576	X	2088	-0-	-488	-0-	2088	3		N	-0-			270
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3668	3	248	9	N	225	185 1	310
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-			310
*05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-			310
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT			310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	5036	-0-	1936	1936	2555 3	2481 9	N	2255	2555
02	2800 N	1724	-0-	-1076	860	1724 3		N	-0-	2555
03	3100 N	2571	-0-	-529	331	2571 3		N	-0-	2555
04	2714 N	2383	-0-	-331	-0-	2383 3		N	-0-	2555
*05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-	2555
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	2555

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	305
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-	305
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-	305
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-	305
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-	305
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	305

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217		
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-	80
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-	80
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-	80
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-	80
*05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-	80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490		
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364 3	3 9	N	3	48
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	272 3	42 9	N	38	86
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	86
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	86
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	86
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8286 - 11588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3				764
02	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3				764
03	3100 N	3424	-0-	324	324	3388	3	36	9	33	600
04	3000 N	3096	-0-	96	420	2916	3	180	9	164	764
*05	3065 N	2645	-0-	-420	-0-	2645	3				764
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						764

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8703 - 12545	
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3				447
02	2632 X	2238	-0-	-394	-0-	2238	3				447
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3				447
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3				447
05	2914 X	2115	-0-	-799	-0-	2115	3				447
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-						447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8290 - 12098	
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3				159
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3				159
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3				159
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3				159
*05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3				159
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8506 - 11930	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2				99
*05	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2				99
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8687 - 12019	
01	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	2546	3				157
02	2464 X	2035	-0-	-429	-0-	2035	3				157
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3				157
04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3				157
05	2573 X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3				157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7894 - 11568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8452 - 12191	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3				137
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3				137
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3				137
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3				137
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3				137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID -> 235851		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			242
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-			242
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-			242
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			242
*05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			242
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID -> 235871		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304				
01	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937 3		N	-0-			281
02	2632 X	1999	-0-	-633	-0-	1999 3		N	-0-			281
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3		N	-0-			281
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-			281
*05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3		N	-0-			281
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			281

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID -> 238346		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	136	1	173
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138			311
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			311
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			311
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			311
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			311

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID -> 238800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849				
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			370
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			370
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			370
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			370
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			370
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID -> 242591		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156				
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			259
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			259
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			259
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			259
*05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			259
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID -> 242594		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258				
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3		N	-0-			160
02	2520 X	1475	-0-	-1045	-0-	1475 3		N	-0-			160
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3		N	-0-			160
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		N	-0-			160
*05	3100 N	3251	-0-	151	-0-	3251 3		N	-0-			160
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			160

SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078				
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			451
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			451
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			451
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			451
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	746 3	189 9	N	172	172	1	451
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			451

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	1811	-0-	-669	-0-	1811 3	N	-0-			845
02		2240 X	958	-0-	-1282	-0-	958 3	N	-0-			845
03		3100 N	3609	-0-	509	509	3609 3	N	-0-			845
04		3000 N	2787	-0-	-213	296	2779 3	N	7	182 1		670
*05		2930 N	2634	-0-	-296	-0-	2441 3	N	175			845
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			845

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280				
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-			344
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-			344
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-			344
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-			344
*05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-			344
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774				
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			162
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			162
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			162
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			162
*05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			162
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	153		N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197		N	5			130
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197		N	-0-			130
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197		N	-0-			130
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197		N	-0-			130
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197		N	-0-			130
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	183197		N	NO RPT			130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7546 - 7593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		100	
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		100	
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		100	
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		100	
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		100	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8878 - 12928		
01	9393 X	7741	-0-	-1652	-0-	7741	2	N	-0-		115	
02	8428 X	8257	-0-	-171	-0-	8257	2	N	-0-		115	
03	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2	N	-0-		115	
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2	N	-0-		115	
*05	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2	N	-0-		115	
06	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			N	NO RPT		115	

MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8530 - 13479		
01	15655 X	13345	-0-	-2310	-0-	13156	2	189 9	N	172	172 1	191
02	13748 X	13058	-0-	-690	-0-	13058	2		N	-0-		191
03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2		N	-0-		191
04	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2		N	-0-		191
05	13919 X	13488	-0-	-431	-0-	13488	2		N	-0-		191
06	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-				N	NO RPT		191

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8683 - 13185		
01	7998 X	7656	-0-	-342	-0-	7487	2	169 9	N	154		257
02	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	7717	2	417 9	N	379	379 1	257
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7124	2	47 9	N	43	199 1	101
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6371	2	198 9	N	180	196 1	85
05	7688 X	6544	-0-	-1144	-0-	6544	2		N	-0-		85
06	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-				N	NO RPT		85

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 9100 - 13486		
01	11253 X	5856	-0-	-5397	-0-	5437	2	419 9	N	381		3796
02	6188 X	4967	-0-	-1221	-0-	4745	2	222 9	N	202	202 1	3796
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4666	2	98 9	N	89	585 1	3300
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3684	2	546 9	N	496		3796
05	5084 X	4177	-0-	-907	-0-	3758	2	419 9	N	381	381 1	3796
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				N	NO RPT		3796

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #: 5463H		RRCID -> 280771		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8415 - 15181		
01	3410 X	2764	-0-	-646	-0-	2764	2		N	-0-		147
02	2436 X	2219	-0-	-217	-0-	2219	2		N	-0-		147
03	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-		147
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-		147
05	2294 X	2030	-0-	-264	-0-	2030	2		N	-0-		147
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT		147

KING, HARRY L		WELL #: 5064H		RRCID -> 281378		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 9885 - 13175		
01	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8422	2	212 9	N	193	193 1	282
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-		282
03	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2		N	-0-		282
04	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	10653	2	45 9	N	41	202 1	121
*05	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2		N	-0-		121
06	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				N	NO RPT		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
WHEELER, DOROTHY				WELL #: 1369	RRCID -> 096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			27

RANKIN, W. S.				WELL #: 1368	RRCID -> 096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274		
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			6
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	2		N	-0-			6
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			6
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-			6
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			6
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			6

RANKIN, W. S.				WELL #: 2	RRCID -> 146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-		-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	28	1	147	2	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-		-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	30	1	169	2	N	-0-		-0-

SCOTT, OLLIE				WELL #: 2	RRCID -> 146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			22
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	2		N	-0-			22
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			22
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			22
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			22
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-			22

WHEELER, DOROTHY				WELL #: 2	RRCID -> 146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248		
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2		N	-0-			-0-

OLLIE SCOTT 336				WELL #: 3H	RRCID -> 209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802		
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			40
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			40
03	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	1918	2		N	-0-			40
04	2100 N	1501	-0-	-599	-0-	1501	2		N	-0-			40
05	2325 N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2		N	-0-			40
06	1860 N	656	-0-	-1204	-0-	656	2		N	-0-			40

WHEELER 369				WELL #: 3H	RRCID -> 209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362		
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	892	2	18	9	N	16		145
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24		169
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13		182
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	N	18		200
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20		220
06	780 N	243	-0-	-537	-0-	239	2	4	9	N	4		224

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8227	- 10262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	868 X	54	-0-	-814	-0-	48	2	6	9	N	5		113
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-		113
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	80 1	38
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2817	2	10	9	N	9		47
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6		53
*06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2356	2	13	9	N	12		65

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501	- 9997
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10		137
02	672 N	232	-0-	-440	-0-	229	2	3	9	N	3		140
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5		145
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15		160
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4		164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8460	- 10332
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		17
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		17
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		17
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		17
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		17
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-		17

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386	- 9782
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15		98
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12		110
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	2	19	9	N	17	90 1	37
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2784	2	18	9	N	16		53
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19	9	N	17		70
*06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-		70

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567	- 9958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	24	-0-	24	44	24	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	76	-0-	76	120	76	2			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
TUBB -424-		WELL #:		1	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080	- 8095
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-		139
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	2	N	7		146
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1748	2	N	6		152
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	10		162
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7		169
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-		169

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	31 1	484 2	N	-0-	174		
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	23 1	499 2	N	-0-	174		
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 1	629 2	N	-0-	174		
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	N	-0-	174		
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 2	N	-0-	174		
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	30 1	592 2	N	-0-	174		

TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31 1	7 2	N	-0-	177		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	20 1	7 2	N	-0-	177		
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31 1	11 2	N	-0-	177		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30 1	14 2	N	-0-	177		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31 1	5 2	N	-0-	177		
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	30 1	20 2	N	-0-	177		

PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912			
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 2	N	13	208		
						14 9						
02	532 N	314	-0-	-218	-0-	8 1	295 2	N	10	195 1	23	
						11 9						
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31 1	1018 2	N	-0-	23		
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	29 1	869 2	N	-0-	23		
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 1	825 2	N	-0-	23		
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	755 2	N	-0-	23		

DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392			
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 1	212 2	N	-0-	76		
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	28 1	180 2	N	-0-	76		
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	287 2	N	-0-	76		
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30 1	291 2	N	-0-	76		
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31 1	217 2	N	-0-	76		
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30 1	253 2	N	-0-	76		

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539			
01	558 N	1	-0-	-557	-0-	1 2		N	-0-	201		
02	812 N	118	-0-	-694	-0-	18 1	100 2	N	-0-	201		
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	58 1	279 2	N	24	181 1	44	
						26 9						
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	64 1	327 2	N	-0-	44		
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	74 1	425 2	N	-0-	44		
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80 1	464 2	N	-0-	44		

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024			
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	31 1	911 2	N	-0-	94		
02	896 N	753	-0-	-143	-0-	23 1	730 2	N	-0-	94		
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	31 1	906 2	N	-0-	94		
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	30 1	913 2	N	-0-	94		
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	31 1	908 2	N	-0-	94		
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	30 1	857 2	N	-0-	94		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-		31	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	380	2	N	-0-	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	-0-		31	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	-0-		30	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153						
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	-0-		31	1	668	2	N	-0-	-0-	187
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	-0-		23	1	570	2	N	-0-	-0-	187
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	696	2	N	-0-	-0-	187
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	663	2	N	-0-	-0-	187
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	666	2	N	-0-	-0-	187
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	-0-		30	1	614	2	N	-0-	-0-	187

BURCHFIELD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553						
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-		45	1	140	2	N	-0-	-0-	27
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	-0-		31	1	99	2	N	-0-	-0-	27
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	147	2	N	-0-	-0-	27
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-		43	1	129	2	N	-0-	-0-	27
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	141	2	N	-0-	-0-	27
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	136	2	N	-0-	-0-	27

BURCHFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582						
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	263	2	N	-0-	-0-	81
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	-0-		41	1	165	2	N	-0-	-0-	81
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-		58	1	250	2	N	-0-	-0-	81
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	-0-		53	1	223	2	N	-0-	-0-	81
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	255	2	N	-0-	-0-	81
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	253	2	N	-0-	-0-	81

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930						
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	-0-		31	1	249	2	N	-0-	-0-	117
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	-0-		23	1	228	2	N	-0-	-0-	117
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	431	2	N	-0-	-0-	117
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	361	2	N	-0-	-0-	117
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	495	2	N	-0-	-0-	117
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	927	2	N	-0-	-0-	117

BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680						
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	115	2	N	-0-	-0-	67
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	-0-		24	1	87	2	N	-0-	-0-	67
03	186 N	58	-0-	-128	-0-	-0-		14	1	44	2	N	-0-	-0-	67
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-		17	1	66	2	N	-0-	-0-	67
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	127	2	N	-0-	-0-	67
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	118	2	N	-0-	-0-	67

TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	160
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	160
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	160
													160	1	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BRIGHAM -795-		WELL #:		2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7716 - 7921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 - 7682		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27 1	157 2	N	10					174
						11 9								
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32 1	97 2	N	-0-					174
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	46 1	134 2	N	-0-					174
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	42 1	115 2	N	-0-					174
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	43 1	121 2	N	-0-					174
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	43 1	119 2	N	-0-					174

AKERS		WELL #:		3	RRCID ->	138964	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7573 - 7594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021														

BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 - 7568		
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	67 1	363 2	N	-0-					187
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	48 1	259 2	N	13					200
						14 9								
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	62 1	323 2	N	-0-					200
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	65 1	344 2	N	15					215
						17 9								
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	67 1	357 2	N	-0-					215
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	64 1	322 2	N	5					220
						6 9								

GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7457 - 7501		
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	31 1	509 2	N	-0-					80
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	20 1	406 2	N	-0-					80
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	31 1	390 2	N	-0-					80
04	510 N	396	-0-	-114	-0-	30 1	366 2	N	-0-					80
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	31 1	374 2	N	-0-					80
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30 1	454 2	N	-0-					80

TRENFIELD -789-		WELL #:		3	RRCID ->	146376	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7718 - 7752		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172 1				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	4866	-	7904	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	961 N	791	-0-	-170	-0-		31	1	760	2	N	-0-			142
02	840 N	684	-0-	-156	-0-		23	1	661	2	N	-0-			142
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		30	1	995	2	N	-0-			142
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-		30	1	854	2	N	-0-			142
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-		31	1	809	2	N	-0-			142
06	990 N	845	-0-	-145	-0-		30	1	815	2	N	-0-			142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838	-	7917	
01	341 N	332	-0-	-9	-0-		31	1	301	2	N	-0-			128
02	308 N	300	-0-	-8	-0-		23	1	277	2	N	-0-			128
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		31	1	337	2	N	-0-			128
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-		30	1	307	2	N	-0-			128
05	341 N	330	-0-	-11	-0-		31	1	299	2	N	-0-			128
06	330 N	308	-0-	-22	-0-		30	1	278	2	N	-0-			128

TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985	-	8080	
01	341 N	283	-0-	-58	-0-		31	1	252	2	N	-0-			163
02	308 N	267	-0-	-41	-0-		20	1	247	2	N	-0-			163
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-		31	1	321	2	N	-0-			163
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-		30	1	321	2	N	-0-			163
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-		31	1	291	2	N	-0-			163
06	330 N	290	-0-	-40	-0-		30	1	260	2	N	-0-			163

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096	-	8170	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			44
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-			44
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-			44

TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152	-	8288	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		31	1	127	2	N	-0-			102
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		23	1	121	2	N	-0-			102
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-		31	1	130	2	N	-0-			102
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		30	1	154	2	N	-0-			102
05	155 N	124	-0-	-31	-0-		31	1	93	2	N	-0-			102
06	150 N	126	-0-	-24	-0-		30	1	96	2	N	-0-			102

TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100	-	8200	
01	403 N	350	-0-	-53	-0-		31	1	319	2	N	-0-			163
02	336 N	317	-0-	-19	-0-		23	1	294	2	N	-0-			163
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-		31	1	364	2	N	-0-			163
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-		30	1	368	2	N	-0-			163
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-		31	1	354	2	N	-0-			163
06	390 N	319	-0-	-71	-0-		30	1	289	2	N	-0-			163

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506	-	7532	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-		35	1	41	2	N	-0-			109
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		25	1	33	2	N	-0-			109
03	93 N	79	-0-	-14	-0-		36	1	43	2	N	-0-			109
04	60 N	58	-0-	-2	-0-		33	1	25	2	N	-0-			109
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		35	1	43	2	N	-0-			109
06	90 N	81	-0-	-9	-0-		35	1	46	2	N	-0-			109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 7738 - 9024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31 1	1257 2	N	-0-		-0-				180
02	1092 N	1036	-0-	-56	-0-	28 1	1008 2	N	-0-		-0-				180
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30 1	1303 2	N	10		10				190
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	11 9	30 1	N	22		22				212
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	24 9	31 1	N	13		13				225
*06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	14 9	30 1	N	24	187 1	24				62
						26 9									

BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548					
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	56 1	270 2	N	-0-		-0-				37
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	45 1	219 2	N	-0-		-0-				37
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	58 1	257 2	N	-0-		-0-				37
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	53 1	225 2	N	-0-		-0-				37
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	55 1	255 2	N	-0-		-0-				37
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	54 1	229 2	N	-0-		-0-				37

BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540					
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58 1	267 2	N	-0-		-0-				92
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	40 1	186 2	N	-0-		-0-				92
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	59 1	260 2	N	-0-		-0-				92
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	55 1	240 2	N	-0-		-0-				92
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	58 1	269 2	N	-0-		-0-				92
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	59 1	273 2	N	-0-		-0-				92

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786					
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	43 1	124 2	N	-0-		-0-				45
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	35 1	66 2	N	-0-		-0-				45
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	45 1	126 2	N	-0-		-0-				45
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	44 1	139 2	N	-0-		-0-				45
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47 1	153 2	N	-0-		-0-				45
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	41 1	101 2	N	192		192				237
						211 9									

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				85
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		-0-				85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				85
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				85

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556					
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	76 1	451 2	N	-0-		-0-				138
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65 1	386 2	N	-0-		-0-				138
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	78 1	436 2	N	-0-		-0-				138
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	52 1	369 2	N	-0-		-0-				138
05	434 N	225	-0-	-209	-0-	49 1	176 2	N	-0-		-0-				138
06	420 N	135	-0-	-285	-0-	38 1	97 2	N	-0-		-0-				138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7886 - 7957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	508	-0-	-50	-0-	30 1	478 2	N	-0-			150
02		504 N	400	-0-	-104	-0-	20 1	380 2	N	-0-			150
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 1	524 2	N	-0-			150
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	29 1	477 2	N	-0-			150
05		434 N	428	-0-	-6	-0-	29 1	399 2	N	-0-			150
06		540 N	456	-0-	-84	-0-	27 1	429 2	N	-0-			150

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7538 - 7584		
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	41 1	199 2	N	-0-			108
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	37 1	218 2	N	-0-			108
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	53 1	308 2	N	-0-			108
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	57 1	282 2	N	-0-			108
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	63 1	324 2	N	-0-			108
06		270 N	201	-0-	-69	-0-	42 1	159 2	N	-0-			108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 7750 - 9280		
01		713 N	663	-0-	-50	-0-	31 1	632 2	N	-0-			208
02		700 N	535	-0-	-165	-0-	20 1	515 2	N	-0-			208
03		713 N	709	-0-	-4	-0-	31 1	678 2	N	-0-			208
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	30 1	697 2	N	1			209
							1 9						
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	31 1	640 2	N	4			213
							4 9						
06		690 N	656	-0-	-34	-0-	30 1	626 2	N	-0-			213

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7788 - 9301		
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30 1	1028 2	N	-0-			75
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	20 1	698 2	N	7			82
							8 9						
03		1085 N	984	-0-	-101	-0-	29 1	955 2	N	-0-			82
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30 1	999 2	N	5			87
							6 9						
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31 1	1045 2	N	-0-			87
*06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30 1	1002 2	N	-0-			87

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7662 - 9028		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			147
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			147
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			147
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 2	N	-0-			147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 1	1 2	N	-0-			147

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7500 - 7540		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			80
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			80
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			80
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-		173
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	27		200
						30	9						
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	24	188 1	36
						26	9						
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	29		65
						32	9						
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-		65
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	5		70
						6	9						

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	N	17	190 1	78
						19	9						
02	1008 N	868	-0-	-140	-0-	104	1	755	2	N	8		86
						9	9						
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1026	2	N	19		105
						21	9						
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	129	1	951	2	N	21		126
						23	9						
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	122	1	891	2	N	20		146
						22	9						
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	127	1	903	2	N	14		160
						15	9						

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

01	899 N	795	-0-	-104	-0-	29	1	731	2	N	32	187 1	227
						35	9						
02	840 N	674	-0-	-166	-0-	18	1	656	2	N	-0-		227
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	-0-		227
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	23		250
						25	9						
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	33		283
						36	9						
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	30	1	840	2	N	2		285
						2	9						

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	19		185
						21	9						
02	1204 N	960	-0-	-244	-0-	110	1	850	2	N	-0-		185
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	2	N	9		194
						10	9						
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	149	1	1146	2	N	18		212
						20	9						
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	157	1	1235	2	N	18		230
						20	9						
06	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	152	1	1132	2	N	15		245
						17	9						

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

01	403 N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	N	-0-		121
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	2	N	-0-		121
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	65	1	324	2	N	-0-		121
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	62	1	311	2	N	-0-		121
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	65	1	334	2	N	-0-		121
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	339	2	N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	N	3			214
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	31	1	117	2	N	-0-			214
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	198	2	N	10			224
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	9	49	1	N	2			226
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	9	51	1	N	3			229
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	9	50	1	N	15			244
						17	9							

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664				
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	334	1	3017	2	N	6			190
02	2548 X	1842	-0-	-706	-0-	199	1	1643	2	N	-0-			190
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3065	2	N	19			209
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	21	9	338	1	N	54	196	1	67
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	59	9	357	1	N	13			80
*06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	14	9	376	1	N	-0-			80

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201				
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			13
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-			13
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			13
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-			13
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			13
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			13

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074				
01	3100 N	4203	-0-	1103	1103	388	1	3584	2	N	210	352	1	254
02	2800 N	1718	-0-	-1082	21	231	9	1485	2	N	52			306
03	799 N	778	-0-	-21	-0-	176	1	671	2	N	25	177	1	154
04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	57	9	373	1	N	168	176	1	146
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	185	9	334	1	N	111			257
*06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	122	9	311	1	N	101	177	1	181
						111	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	222 1	1928 2	N	39	187 1	224		
02	2072 N	1128	-0-	-944	-0-	43 9	991 2	N	13		237		
03	2294 N	2072	-0-	-222	-0-	123 1	1808 2	N	39		276		
04	2130 N	1907	-0-	-223	-0-	14 9	1682 2	N	18	185 1	109		
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	221 1	1997 2	N	26		135		
06	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	205 1	1763 2	N	23		158		

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399													
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	222 1	388 2	N	2		257		
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	43 9	281 2	N	1		258		
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	20 1	368 2	N	-0-		258		
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	1 9	378 2	N	1		259		
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30 1	385 2	N	-0-		259		
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31 1	370 2	N	40		299		

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889													
01	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	31 1	1249 2	N	2	185 1	184		
02	1344 N	107	-0-	-1237	-0-	2 9	36 2	N	-0-		184		
03	1426 N	943	-0-	-483	-0-	71 1	804 2	N	-0-		184		
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	139 1	1465 2	N	58		242		
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	180 1	1520 2	N	65		307		
*06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	64 9	1342 2	N	38	184 1	161		

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072													
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	186 1	200 2	N	-0-		227		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 9	126 2	N	-0-		227		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	71 1	295 2	N	-0-		227		
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	139 1	133 2	N	-0-		227		
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	20 1		N	-0-		227		
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	9 1		N	-0-		227		

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	10 1		N	-0-		253		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560												
C. W. HERRON		WELL #:	8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 -	9785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	337 1	17 9	3642 2	N		15				300
02	3276 X	2823	-0-	-453	-0-	201 1	1 9	2621 2	N		1				301
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	337 1	22 9	3773 2	N		20				321
04	3870 X	1105	-0-	-2765	-0-	102 1	9 9	994 2	N		8				329
05	3999 X	3641	-0-	-358	-0-	305 1	17 9	3319 2	N		15				344
06	3990 X	3836	-0-	-154	-0-	318 1	1	3518 2	N		-0-				344

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #:	4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 -	10491			
01	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	31 1	13 9	3763 2	N		12				167
02	3584 X	1943	-0-	-1641	-0-	17 1	3 9	1923 2	N		3				170
03	4154 X	1402	-0-	-2752	-0-	22 1	10 9	1370 2	N		9				179
04	4020 X	3760	-0-	-260	-0-	30 1	7 9	3723 2	N		6				185
05	4154 X	3716	-0-	-438	-0-	31 1	1	3685 2	N		-0-				185
06	3690 X	1204	-0-	-2486	-0-	23 1	2 9	1179 2	N		2				187

BURCHFIEL		WELL #:	4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 -	10900			
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	89 1	8 9	1648 2	N		7				251
02	1680 N	1203	-0-	-477	-0-	58 1	7 9	1138 2	N		6				257
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	90 1	19 9	1614 2	N		17				274
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	90 1	13 9	1649 2	N		12				286
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	90 1	1	1669 2	N		-0-				286
*06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	87 1	1	1618 2	N		-0-				286

ROGERS		WELL #:	8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 -	10270			
01	5239 X	4697	-0-	-542	-0-	475 1	63 9	4159 2	N		57	190 1			259
02	4732 X	3415	-0-	-1317	-0-	353 1	28 9	3034 2	N		25				284
03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	496 1	28 9	4642 2	N		25				309
04	4800 X	3403	-0-	-1397	-0-	352 1	1	3051 2	N		-0-				309
05	4960 X	4274	-0-	-686	-0-	496 1	47 9	3731 2	N		43				352
06	5010 X	4572	-0-	-438	-0-	451 1	52 9	4069 2	N		47	183 1			216

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 8450 - 10396		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	767	-0-	-70	-0-	31 1	721 2	N	14		301	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	15 9	672 2	N	35		336	
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	28 1	706 2	N	26		362	
04	750 N	427	-0-	-323	-0-	39 9	395 2	N	3	183 1	182	
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	31 1	645 2	N	41		223	
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45 9	772 2	N	65		288	
						30 1						
						72 9						

BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8727 - 12152	
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	20 1	184 2	N	5		474
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	6 9	132 2	N	6		480
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	N	-0-		480
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7 9	241 2	N	22		502
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28 1	244 2	N	11		513
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	24 9	232 2	N	1	181 1	333
						29 1					
						1 9					

PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8347 - 11739	
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	366 1	3188 2	N	150	537 1	257
02	2940 X	2360	-0-	-580	-0-	165 9	2076 2	N	47		304
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	232 1	3139 2	N	103	173 1	234
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	52 9	3310 2	N	79	176 1	137
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	391 1	3272 2	N	82		219
*06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	113 9	3098 2	N	50		269
						390 1					
						87 9					
						403 1					
						90 9					
						384 1					
						55 9					

VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 7994 - 10190	
01	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	31 1	3113 2	N	121	180 1	452
02	3080 X	2457	-0-	-623	-0-	133 9	2370 2	N	60	192 1	320
03	3410 X	2439	-0-	-971	-0-	21 1	2346 2	N	60	183 1	197
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	66 9	3106 2	N	50		247
05	3286 X	3247	-0-	-39	-0-	27 1	3129 2	N	79		326
06	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	66 9	2904 2	N	78		404
						30 1					
						55 9					
						31 1					
						87 9					
						30 1					
						86 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	31	1	502	2	N	47			405
						52	9							
02	588 N	465	-0-	-123	-0-	21	1	420	2	N	22			427
						24	9							
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	62			489
						68	9							
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	62	182	1	369
						68	9							
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	50			419
						55	9							
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	30	1	516	2	N	39			458
						43	9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564				
01	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	31	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1489	-0-	-471	-0-	19	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1930	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	27	1	1855	2	N	-0-			-0-

BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520				
01	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	27	1	1673	2	N	21	189	1	129
						23	9							
02	1624 N	1120	-0-	-504	-0-	18	1	1102	2	N	-0-			129
03	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	29	1	1343	2	N	28			157
						31	9							
04	1680 N	1084	-0-	-596	-0-	30	1	1045	2	N	8			165
						9	9							
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1116	2	N	-0-			165
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	2			167
						2	9							

TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745				
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-			220
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	22	1	505	2	N	-0-			220
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-			220
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-			220
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-			220
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	29	1	495	2	N	-0-			220

BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009				TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231				
01	4681 X	4291	-0-	-390	-0-	174	1	4067	2	N	45			362
						50	9							
02	4172 X	3345	-0-	-827	-0-	124	1	3190	2	N	28			390
						31	9							
03	4619 X	4293	-0-	-326	-0-	177	1	4015	2	N	92	180	1	302
						101	9							
04	4410 X	4309	-0-	-101	-0-	177	1	4080	2	N	47			349
						52	9							
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4146	2	N	68			417
						75	9							
*06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	172	1	4059	2	N	48	181	1	284
						53	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY LEE "524"		WELL #:		4H	RRCID ->	253291	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8841 - 12640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	29 1	1728 2	N		128			427
02	1876 N	584	-0-	-1292	-0-	141 9	538 2	N		33	189 1		271
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	10 1	2087 2	N		122			393
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	36 9	1671 2	N		142	186 1		349
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	31 1	2059 2	N		128			477
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	156 9	1942 2	N		178	181 1		474
						31 1							
						141 9							
						30 1							
						196 9							

PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700	
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	386 1	3547 2	N		124			793
02	3528 X	3223	-0-	-305	-0-	136 9	2808 2	N		78	375 1		496
03	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	329 1	3498 2	N		121	191 1		426
04	3930 X	3701	-0-	-229	-0-	86 9	3220 2	N		105			531
05	4061 X	3612	-0-	-449	-0-	408 1	3144 2	N		106	186 1		451
06	3930 X	3675	-0-	-255	-0-	133 9	3185 2	N		106	187 1		370
						365 1							
						116 9							
						351 1							
						117 9							
						373 1							
						117 9							

BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
01	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	186 1	2566 2	N		44			345
02	2800 X	1608	-0-	-1192	-0-	48 9	1465 2	N		35			380
03	3100 X	2430	-0-	-670	-0-	104 1	2256 2	N		22			402
04	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	39 9	2577 2	N		72	184 1		290
05	3069 X	2629	-0-	-440	-0-	150 1	2410 2	N		30			320
06	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	24 9	2443 2	N		29			349
						180 1							
						79 9							
						186 1							
						33 9							
						175 1							
						32 9							

COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N		-0-			375
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N		-0-			375
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2	N		-0-			375
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	8 1	18 2	N		-0-			375
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28 1	789 2	N		124			499
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	136 9	611 2	N		81	364 1		216
						30 1							
						89 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JAN		WELL #: 4374H		RRCID -> 254496		COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3021	2	N	20			449
02	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	22	9	2078	2	N	-0-			449
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	19	1	3033	2	N	33			482
04	3000 N	3636	-0-	636	636	36	9	3587	2	N	17			499
05	3100 N	3676	-0-	576	1212	30	1	3626	2	N	17			516
*06	3000 N	3659	-0-	659	1871	19	9	3623	2	N	5			521
						30	1							
						6	9							

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650				
01	3038 X	2528	-0-	-510	-0-	403	1	2112	2	N	12	187	1	60
02	2744 X	1721	-0-	-1023	-0-	13	9	1451	2	N	3			63
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	267	1	2767	2	N	25			88
04	2940 X	2244	-0-	-696	-0-	3	9	2083	2	N	15			103
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	144	1	2604	2	N	17			120
06	2940 X	2461	-0-	-479	-0-	17	9	2167	2	N	13			133
						367	1							
						19	9							
						280	1							
						14	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776				
01	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	192	1	4559	2	N	65			369
02	4676 X	3637	-0-	-1039	-0-	72	9	3470	2	N	33	179	1	223
03	5177 X	4649	-0-	-528	-0-	131	1	4363	2	N	88			311
04	5010 X	4676	-0-	-334	-0-	36	9	4433	2	N	48			359
05	4836 X	4828	-0-	-8	-0-	189	1	4574	2	N	57	184	1	232
*06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	97	9	4650	2	N	85			317
						190	1							
						53	9							
						191	1							
						63	9							
						193	1							
						94	9							

MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899				
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	481	1	2424	2	N	36	189	1	454
02	2660 X	1951	-0-	-709	-0-	40	9	1648	2	N	30	182	1	302
03	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	270	1	2216	2	N	37	180	1	159
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	33	9	2448	2	N	55			214
05	2945 X	2844	-0-	-101	-0-	423	1	2306	2	N	45			259
06	2850 X	2510	-0-	-340	-0-	41	9	2036	2	N	48	185	1	122
						480	1							
						61	9							
						488	1							
						50	9							
						421	1							
						53	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BETTY LEE "524"		WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8649 - 11312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	31	1	2083	2	N	31		596
02	2044 N	1623	-0-	-421	-0-	34	9	1527	2	N	70	181 1	485
03	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	19	1	2094	2	N	31		516
04	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	77	9	1673	2	N	138	186 1	468
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	48		516
*06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	53	9	2121	2	N	133		649
						30	1						
						146	9						

BURCHFIELD		WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7889 - 11734			
01	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	135	1	2941	2	N	23		297
02	3108 X	2072	-0-	-1036	-0-	25	9	1977	2	N	10	190 1	117
03	3379 X	2759	-0-	-620	-0-	84	1	2588	2	N	42		159
04	3240 X	2742	-0-	-498	-0-	11	9	2601	2	N	15		174
05	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	125	1	2915	2	N	12		186
06	3000 X	2884	-0-	-116	-0-	46	9	2731	2	N	25		211
						124	1						
						17	9						
						133	1						
						13	9						
						125	1						
						28	9						

TRENFIELD -789-		WELL #: 5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8212 - 11204			
01	5735 X	5191	-0-	-544	-0-	137	1	4977	2	N	70	179 1	339
02	5180 X	2445	-0-	-2735	-0-	77	9	2319	2	N	37	182 1	194
03	5735 X	5526	-0-	-209	-0-	41	9	5300	2	N	78		272
04	5130 X	4786	-0-	-344	-0-	140	1	4612	2	N	65		337
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	86	9	5025	2	N	74	184 1	227
06	5340 X	2696	-0-	-2644	-0-	102	1	2622	2	N	10		237
						72	9						
						108	1						
						81	9						
						63	1						
						11	9						

TRENFIELD "790"		WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818			
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	161	2	N	-0-		-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	48	1	165	2	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	30 1	3346 2	N	74	369 1		336	
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	81 9	2807 2	N	38			374	
03	2449 X	979	-0-	-1470	-0-	42 9	931 2	N	24			398	
04	2370 X	347	-0-	-2023	-0-	22 1	324 2	N	-0-			398	
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	26 9	4842 2	N	186			584	
*06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	23 1	4039 2	N	54			638	
						31 1							
						29 1							
						59 9							

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010	
01	3937 X	3472	-0-	-465	-0-	31 1	3410 2	N	28			555	
02	3500 X	2630	-0-	-870	-0-	31 9	2579 2	N	28	390 1		193	
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	20 1	3777 2	N	43			236	
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	31 9	3414 2	N	29			265	
05	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	31 1	3495 2	N	18			283	
06	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	20 9	3336 2	N	23			306	
						30 1							
						25 9							

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500	
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	428 1	3952 2	N	116	184 1		535	
02	3836 X	3067	-0-	-769	-0-	128 9	2684 2	N	62	186 1		411	
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	315 1	4096 2	N	108	185 1		334	
04	4350 X	4232	-0-	-118	-0-	68 9	3718 2	N	89	185 1		238	
05	4495 X	4318	-0-	-177	-0-	473 1	3785 2	N	106			344	
06	4530 X	3066	-0-	-1464	-0-	119 9	2654 2	N	88	183 1		249	
						416 1							
						98 9							
						117 9							
						315 1							
						97 9							

PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540	
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	111 1	795 2	N	17	184 1		182	
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	19 9	706 2	N	12			194	
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	98 1	816 2	N	12			206	
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	13 9	775 2	N	26			232	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	119 1	777 2	N	17			249	
06	930 N	751	-0-	-179	-0-	13 9	634 2	N	17			266	
						111 1							
						29 9							
						110 1							
						19 9							
						98 1							
						19 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			269
02	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	67			336
						74	9							
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	18			354
						20	9							
04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10			364
						11	9							
05	1798 X	1278	-0-	-520	-0-	31	1	1222	2	N	23	183	1	204
						25	9							
06	1530 N	796	-0-	-734	-0-	21	1	749	2	N	24			228
						26	9							

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938		
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	2	N	84	191	1	386
						92	9							
02	4648 X	3605	-0-	-1043	-0-	21	1	3538	2	N	42	189	1	239
						46	9							
03	5270 X	5177	-0-	-93	-0-	31	1	5099	2	N	43			282
						47	9							
04	5130 X	4788	-0-	-342	-0-	30	1	4715	2	N	39	195	1	126
						43	9							
05	5301 X	4587	-0-	-714	-0-	31	1	4527	2	N	26			152
						29	9							
06	5130 X	4794	-0-	-336	-0-	29	1	4711	2	N	49			201
						54	9							

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328		
01	5394 X	5317	-0-	-77	-0-	31	1	5148	2	N	125	380	1	470
						138	9							
02	4872 X	4240	-0-	-632	-0-	23	1	4134	2	N	75	187	1	358
						83	9							
03	5394 X	4786	-0-	-608	-0-	31	1	4644	2	N	101			459
						111	9							
04	5220 X	4953	-0-	-267	-0-	30	1	4899	2	N	22			481
						24	9							
05	5332 X	5057	-0-	-275	-0-	31	1	4862	2	N	149	379	1	251
						164	9							
06	5160 X	4907	-0-	-253	-0-	30	1	4790	2	N	79			330
						87	9							

BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371		
01	3999 X	3516	-0-	-483	-0-	148	1	3325	2	N	39	185	1	292
						43	9							
02	3500 X	2597	-0-	-903	-0-	100	1	2475	2	N	20			312
						22	9							
03	3782 X	3426	-0-	-356	-0-	148	1	3230	2	N	44			356
						48	9							
04	3660 X	3357	-0-	-303	-0-	144	1	3179	2	N	31			387
						34	9							
05	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	145	1	3251	2	N	48	191	1	244
						53	9							
06	3390 X	3383	-0-	-7	-0-	142	1	3208	2	N	30			274
						33	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	17	-0-	-2959	-0-	2	1	15	2	N	-0-			491
02	2408 X	387	-0-	-2021	-0-	25	1	303	2	N	54	183	1	362
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	59	9							
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	90			452
05	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	99	9							
06	1620 N	905	-0-	-715	-0-	30	1	1259	2	N	73			525
						80	9							
						31	1	1188	2	N	38	183	1	380
						42	9							
						30	1	853	2	N	20	181	1	219
						22	9							

DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798		
01	1302 N	551	-0-	-751	-0-	31	1	429	2	N	83	387	1	480
02	1176 N	722	-0-	-454	-0-	91	9							
03	744 N	641	-0-	-103	-0-	24	1	626	2	N	65	184	1	361
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	72	9							
05	806 N	599	-0-	-207	-0-	29	1	533	2	N	72			433
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	79	9							
						29	1	424	2	N	148	191	1	390
						163	9							
						30	1	492	2	N	70			460
						77	9							
						30	1	573	2	N	96	181	1	375
						106	9							

MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850		
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	278	1	828	2	N	263	193	1	323
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	289	9							
03	1054 N	968	-0-	-86	-0-	128	1	498	2	N	46			369
04	1350 N	911	-0-	-439	-0-	51	9							
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	266	1	555	2	N	134	190	1	313
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	147	9							
						281	1	510	2	N	109			422
						120	9							
						143	1	790	2	N	111	185	1	348
						122	9							
						254	1	744	2	N	131			479
						144	9							

BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597		
01	1333 X	939	-0-	-394	-0-	31	1	900	2	N	7			344
02	1204 X	613	-0-	-591	-0-	8	9							
03	1271 X	782	-0-	-489	-0-	19	1	594	2	N	-0-			344
04	1020 X	489	-0-	-531	-0-	31	1	751	2	N	-0-			344
05	961 X	334	-0-	-627	-0-	30	1	431	2	N	25			369
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	28	9							
						31	1	300	2	N	3			372
						3	9							
						30	1	792	2	N	7			379
						8	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH		7802 PERF. 8148 - 11720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	106			511
						117	9							
02	812 N	619	-0-	-193	-0-	17	1	537	2	N	59			570
						65	9							
03	930 N	802	-0-	-128	-0-	23	1	694	2	N	77			647
						85	9							
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	138	377	1	408
						152	9							
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	N	93			501
						102	9							
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	81	186	1	396
						89	9							
PORTER '413'		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH		7830 PERF. 8267 - 11924				
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	28	1	925	2	N	101	185	1	386
						111	9							
02	980 N	800	-0-	-180	-0-	22	1	725	2	N	48	181	1	253
						53	9							
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	31	1	913	2	N	81	188	1	146
						89	9							
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	27	1	881	2	N	85			231
						94	9							
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	26			257
						29	9							
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	N	213	184	1	286
						234	9							
BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH		7595 PERF. 7961 - 11920				
01	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	31	1	2737	2	N	32			453
						35	9							
02	2548 X	1562	-0-	-986	-0-	20	1	1528	2	N	13			466
						14	9							
03	2821 X	2268	-0-	-553	-0-	31	1	2227	2	N	9			475
						10	9							
04	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	30	1	1924	2	N	36			511
						40	9							
05	2821 X	1344	-0-	-1477	-0-	29	1	1292	2	N	21	381	1	151
						23	9							
06	2700 X	1835	-0-	-865	-0-	30	1	1805	2	N	-0-			151
LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		7725 PERF. 8186 - 11860				
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	99	559	1	432
						109	9							
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	22	1	839	2	N	42	186	1	288
						46	9							
03	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	31	1	1363	2	N	35			323
						39	9							
04	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	28	1	1064	2	N	115			438
						127	9							
05	992 N	989	-0-	-3	-0-	22	1	802	2	N	150	180	1	408
						165	9							
*06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	27	1	1377	2	N	83			491
						91	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8182 - 11575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4557 X	4402	-0-	-155	-0-	417	1	3843	2	N	129	184	1	283
						142	9							
02	4004 X	3325	-0-	-679	-0-	339	1	2901	2	N	77	186	1	174
						85	9							
03	4464 X	4347	-0-	-117	-0-	439	1	3796	2	N	102			276
						112	9							
04	4320 X	4316	-0-	-4	-0-	420	1	3756	2	N	127	182	1	221
						140	9							
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	427	1	3884	2	N	158	181	1	198
						174	9							
*06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	430	1	3720	2	N	161	183	1	176
						177	9							

BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8085 - 12060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		42
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	N	-0-		42
03	589 N	229	-0-	-360	-0-	37	1	192	2	N	-0-		42
04	420 N	248	-0-	-172	-0-	13	1	235	2	N	-0-		42
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	107	1	546	2	N	-0-		42
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	354	1	248	2	N	-0-		42

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8354 - 12197				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	29	1	4008	2	N	168	374	1	539
						185	9							
02	4228 X	3758	-0-	-470	-0-	19	1	3629	2	N	100			639
						110	9							
03	4557 X	3539	-0-	-1018	-0-	25	1	3354	2	N	145			784
						160	9							
04	4410 X	4221	-0-	-189	-0-	29	1	3984	2	N	189	367	1	606
						208	9							
05	4216 X	3891	-0-	-325	-0-	31	1	3722	2	N	125	184	1	547
						138	9							
06	4080 X	3681	-0-	-399	-0-	29	1	3518	2	N	122	181	1	488
						134	9							

BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8180 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	30	1	3343	2	N	-0-		275	
02	3444 X	1266	-0-	-2178	-0-	22	1	1244	2	N	-0-		275	
03	3813 X	2811	-0-	-1002	-0-	31	1	2580	2	N	182		457	
						200	9							
04	3660 X	3086	-0-	-574	-0-	30	1	3047	2	N	8	186	1	279
						9	9							
05	3782 X	2905	-0-	-877	-0-	31	1	2813	2	N	55			334
						61	9							
*06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	30	1	4285	2	N	-0-			334

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	11 1	2719 2	N	71		319
						78 9					
02	2800 N	2945	-0-	145	145	19 1	2813 2	N	103	180 1	242
						113 9					
03	3100 N	3065	-0-	-35	110	30 1	2835 2	N	182		424
						200 9					
04	2730 N	2554	-0-	-176	-0-	30 1	2449 2	N	68		492
						75 9					
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	31 1	2751 2	N	105	173 1	424
						116 9					
*06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	30 1	2748 2	N	84	173 1	335
						92 9					

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

01	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	31 1	2033 2	N	83	337 1	289
						91 9					
02	2072 N	1949	-0-	-123	-0-	22 1	1835 2	N	84		373
						92 9					
03	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	30 1	2051 2	N	113		486
						124 9					
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	30 1	1961 2	N	121	173 1	434
						133 9					
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	31 1	2056 2	N	109		543
						120 9					
06	2130 N	2102	-0-	-28	-0-	30 1	1962 2	N	100	169 1	474
						110 9					

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	30 1	3566 2	N	-0-		197
						19 1	2410 2	N	-0-		197
02	3136 X	2429	-0-	-707	-0-	28 1	3198 2	N	108		305
						119 9					
03	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	29 1	3121 2	N	1	174 1	132
						1 9					
04	3480 X	3151	-0-	-329	-0-	30 1	2913 2	N	124		256
						136 9					
05	3596 X	3079	-0-	-517	-0-	30 1	3154 2	N	2	183 1	75
						2 9					

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

01	2077 X	488	-0-	-1589	-0-	3 1	485 2	N	-0-		595
						28 1	2327 2	N	110	187 1	518
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	121 9					
						31 1	3033 2	N	252	372 1	398
						277 9					
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	30 1	2327 2	N	164	181 1	381
						180 9					
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	30 1	2550 2	N	144		525
						158 9					
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	30 1	2462 2	N	142	182 1	485
						156 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8237 - 11310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	30	1	4231 2	N	149	179 1	593
						164	9					
02	2044 X	1831	-0-	-213	-0-	28	1	1723 2	N	73	182 1	484
						80	9					
03	2263 X	1476	-0-	-787	-0-	31	1	1379 2	N	60	181 1	363
						66	9					
04	2190 X	1611	-0-	-579	-0-	30	1	1509 2	N	65		428
						72	9					
05	2263 X	1569	-0-	-694	-0-	31	1	1472 2	N	60		488
						66	9					
06	2190 X	1114	-0-	-1076	-0-	30	1	1069 2	N	14	179 1	323
						15	9					

WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8669 - 12530		
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1948 2	N	64	369 1	206
						70	9					
02	2128 N	1797	-0-	-331	-0-	25	1	1663 2	N	99		305
						109	9					
03	2356 N	1871	-0-	-485	-0-	31	1	1774 2	N	60	186 1	179
						66	9					
04	1980 N	1704	-0-	-276	-0-	30	1	1611 2	N	57		236
						63	9					
05	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	31	1	1592 2	N	56		292
						62	9					
06	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	30	1	1364 2	N	-0-		292

KOCH LITTLE '779'		WELL #: 1H		RRCID -> 270438		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8190 - 11971		
01	2635 X	2346	-0-	-289	-0-	31	1	2179 2	N	124	177 1	530
						136	9					
02	2380 X	1715	-0-	-665	-0-	23	1	1614 2	N	71		601
						78	9					
03	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	31	1	2367 2	N	150	188 1	563
						165	9					
04	2430 X	2209	-0-	-221	-0-	30	1	2050 2	N	117		680
						129	9					
05	2418 X	2195	-0-	-223	-0-	31	1	2037 2	N	115	185 1	610
						127	9					
06	2490 N	2114	-0-	-376	-0-	30	1	1961 2	N	112		722
						123	9					

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6093H		RRCID -> 271321		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8353 - 12520		
01	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	31	1	3288 2	N	113		546
						124	9					
02	3136 X	2488	-0-	-648	-0-	21	1	2392 2	N	68	401 1	213
						75	9					
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	31	1	3257 2	N	119		332
						131	9					
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	30	1	3159 2	N	155		487
						171	9					
05	3441 X	2711	-0-	-730	-0-	22	1	2581 2	N	98	378 1	207
						108	9					
06	3330 X	2316	-0-	-1014	-0-	29	1	2182 2	N	95		302
						105	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
LITTLE, J. A.			WELL #:	8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4402 X	3978	-0-	-424	-0-	31 1	3944 2	N	3		497
							3 9					
02		3976 X	2514	-0-	-1462	-0-	20 1	2466 2	N	25		522
							28 9					
03		4402 X	3707	-0-	-695	-0-	31 1	3619 2	N	52		574
							57 9					
04		4110 X	3763	-0-	-347	-0-	30 1	3708 2	N	23		597
							25 9					
05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	31 1	4048 2	N	44	186 1	455
							48 9					
*06		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	30 1	3936 2	N	38	196 1	297
							42 9					

TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #:	7973H	RRCID ->	276247	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	9290 - 11919

01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	30 1	2145 2	N	41		536
							45 9					
02		2212 N	1721	-0-	-491	-0-	21 1	1634 2	N	60	195 1	401
							66 9					
03		2263 N	1729	-0-	-534	-0-	24 1	1694 2	N	10		411
							11 9					
04		2160 N	1790	-0-	-370	-0-	26 1	1740 2	N	22		433
							24 9					
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	30 1	1829 2	N	36		469
							40 9					
06		1680 N	1451	-0-	-229	-0-	30 1	1421 2	N	-0-	182 1	287

BARTON, JAY D. ET AL 'F'			WELL #:	5323HC	RRCID ->	276373	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8330 - 10366

01		2945 X	2418	-0-	-527	-0-	31 1	2203 2	N	167		923
							184 9					
02		2576 X	1847	-0-	-729	-0-	21 1	1756 2	N	64	382 1	605
							70 9					
03		2759 X	2690	-0-	-69	-0-	31 1	2454 2	N	186		791
							205 9					
04		2640 X	2434	-0-	-206	-0-	30 1	2193 2	N	192	389 1	594
							211 9					
05		2573 X	2526	-0-	-47	-0-	31 1	2323 2	N	156	184 1	566
							172 9					
06		2610 N	2257	-0-	-353	-0-	30 1	2092 2	N	123		689
							135 9					

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-			WELL #:	3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150 - 11964

01		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	31 1	7657 2	N	197	380 1	338
							217 9					
02		7476 X	5393	-0-	-2083	-0-	24 1	5333 2	N	33		371
							36 9					
03		8277 X	6917	-0-	-1360	-0-	31 1	6707 2	N	163	163 1	371
							179 9					
04		8010 X	7018	-0-	-992	-0-	30 1	6822 2	N	151	194 1	328
							166 9					
05		7967 X	6403	-0-	-1564	-0-	31 1	6304 2	N	62	183 1	207
							68 9					
06		7650 X	7065	-0-	-585	-0-	30 1	6863 2	N	156	194 1	169
							172 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	31	1	1821	2	N	48		302
						53	9						
02	1792 X	1548	-0-	-244	-0-	23	1	1420	2	N	95		397
						105	9						
03	1984 X	1905	-0-	-79	-0-	31	1	1767	2	N	97	185 1	309
						107	9						
04	1920 X	1777	-0-	-143	-0-	29	1	1643	2	N	95		404
						105	9						
05	1922 X	1529	-0-	-393	-0-	31	1	1401	2	N	88	178 1	314
						97	9						
06	1830 N	1303	-0-	-527	-0-	30	1	1133	2	N	127	181 1	260
						140	9						

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

01	5921 X	3291	-0-	-2630	-0-	30	1	3233	2	N	25		239
						28	9						
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	23	1	2457	2	N	-0-		239
03	5921 X	2073	-0-	-3848	-0-	31	1	2042	2	N	-0-		239
04	5730 X	218	-0-	-5512	-0-	18	1	200	2	N	-0-		239
05	5921 X	3717	-0-	-2204	-0-	31	1	3686	2	N	-0-		239
*06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	30	1	4323	2	N	-0-		239

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	31	1	2393	2	N	99	176 1	396
						109	9						
02	2156 X	1943	-0-	-213	-0-	21	1	1852	2	N	64		460
						70	9						
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	2	N	75	172 1	363
						83	9						
04	2310 X	2143	-0-	-167	-0-	30	1	2032	2	N	74		437
						81	9						
05	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	70	175 1	332
						77	9						
06	2310 X	1903	-0-	-407	-0-	30	1	1804	2	N	63		395
						69	9						

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	926	2	N	163	185 1	381
						179	9						
02	1204 N	956	-0-	-248	-0-	21	1	835	2	N	91	193 1	279
						100	9						
03	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	869	2	N	187	191 1	275
						206	9						
04	1110 N	942	-0-	-168	-0-	30	1	818	2	N	85		360
						94	9						
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	174	183 1	351
						191	9						
06	1080 N	924	-0-	-156	-0-	30	1	758	2	N	124	199 1	276
						136	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186	COMPL. DATE 07/11/2016	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 7895 - 11870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	31	1	42	2	N	35	192	1	294
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	39	9	22	1	N	27			321
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30	9	31	1	N	46			367
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	51	9	24	1	N	25			392
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	28	9	18	1	N	15			407
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	9	30	1	N	29	370	1	66
						32	9							

GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836				
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	54	1	234	2	N	12			233
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	13	9	44	1	N	8			241
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	9	9	56	1	N	13			254
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	9	53	1	N	12			266
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	N	7			273
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	8	9	54	1	N	5	173	1	105
						6	9							

PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805				
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	75	1	447	2	N	4			431
02	588 N	351	-0-	-237	-0-	4	9	50	1	N	4	184	1	251
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	4	9	100	1	N	5			256
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	9	84	1	N	17			273
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	19	9	83	1	N	16			289
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	18	9	86	1	N	4			293
						4	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020				
01	4557 X	3987	-0-	-570	-0-	29	1	3813	2	N	132	190	1	561
02	4144 X	3463	-0-	-681	-0-	145	9	22	1	N	137	203	1	495
03	4588 X	3441	-0-	-1147	-0-	151	9	28	1	N	174			669
04	4440 X	3327	-0-	-1113	-0-	191	9	29	1	N	18	184	1	503
05	4557 X	3513	-0-	-1044	-0-	20	9	28	1	N	106	368	1	241
06	3870 X	3466	-0-	-404	-0-	117	9	28	1	N	179			420
						197	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2508	-0-	-561	-0-	31	1	2282	2	N	177	186	1	646
						195	9							
02	2772 X	1949	-0-	-823	-0-	21	1	1827	2	N	92	365	1	373
						101	9							
03	2852 X	2337	-0-	-515	-0-	31	1	2128	2	N	162	184	1	351
						178	9							
04	2580 X	2382	-0-	-198	-0-	30	1	2203	2	N	135	185	1	301
						149	9							
05	2666 X	2301	-0-	-365	-0-	31	1	2093	2	N	161	183	1	279
						177	9							
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	111	183	1	207
						122	9							

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

01	868 N	851	-0-	-17	-0-	101	1	720	2	N	27			313
						30	9							
02	756 N	629	-0-	-127	-0-	78	1	551	2	N	-0-			313
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	129	1	916	2	N	27			340
						30	9							
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	N	5			345
						6	9							
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	876	2	N	18			363
						20	9							
*06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1012	2	N	13			376
						14	9							

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

01	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-			123
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	7	1	18	2	N	-0-			123
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-			123
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	2	N	-0-			123
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-			123
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

01	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	27	1	1717	2	N	18			543
						20	9							
02	1568 N	961	-0-	-607	-0-	17	1	920	2	N	22			565
						24	9							
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	103	383	1	285
						113	9							
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	76			361
						84	9							
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	2	N	42			403
						46	9							
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	30	1	1667	2	N	55			458
						61	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8190 - 18490	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	79620 X	79620	-0-	-0-	-0-	227 1	75203 2	N	3809	3710 1		671
						4190 9						
02	71736 X	50920	-0-	-20816	-0-	147 1	48463 2	N	2100	2231 1		540
						2310 9						
03	80476 X	71958	-0-	-8518	-0-	248 1	67725 2	N	3623	3709 1		454
						3985 9						
04	77880 X	55128	-0-	-22752	-0-	239 1	52448 2	N	2219	2224 1		449
						2441 9						
05	80476 X	49468	-0-	-31008	-0-	248 1	46779 2	N	2219	2214 1		454
						2441 9						
06	77040 X	42320	-0-	-34720	-0-	240 1	39966 2	N	1922	2037 1		339
						2114 9						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
HERBERT		WELL #: 2908		RRCID ->	121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279 - 7325	
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62 1	927 2	N	-0-			54
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56 1	820 2	N	-0-			54
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	58 1	920 2	N	-0-			54
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60 1	864 2	N	-0-			54
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	62 1	878 2	N	-0-			54
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	60 1	836 2	N	-0-			54
PETCO ENERGY CORPORATION		657795										
KING, A. R. MRS.		WELL #: 1		RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 - 7353	
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
FULTON-SELL		WELL #: 4		RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMPAIN		WELL #: 5		RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7412 - 7432	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID ->	214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7981 - 10250	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			52
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			52
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			52
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			52
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2304	2	75	9	N	68			270
04	3000 N	3638	-0-	638	638	3438	2	200	9	N	182	309	1	143
*05	2719 N	2081	-0-	-638	-0-	2053	2	28	9	N	25			168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130					
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			106
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			106
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			106
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			106
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180					
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3			25
02	1932 X	1179	-0-	-753	-0-	1179	2			N	-0-			25
03	2139 X	2125	-0-	-14	-0-	2115	2	10	9	N	9			34
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	N	8			42
05	2356 X	2198	-0-	-158	-0-	2176	2	22	9	N	20			62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669					
01	14973 X	13526	-0-	-1447	-0-	13434	2	92	9	N	84	189	1	127
02	13300 X	11722	-0-	-1578	-0-	11631	2	91	9	N	83			210
*03	14601 X	13484	-0-	-1117	-0-	13386	2	98	9	N	89	176	1	123
*04	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12504	2	48	9	N	44			167
05	13640 X	12701	-0-	-939	-0-	12622	2	79	9	N	72			239
06	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT			239

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667					
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6286	2	77	9	N	70			142
02	5012 X	3083	-0-	-1929	-0-	3051	2	32	9	N	29			171
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4547	2	55	9	N	50			221
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3937	2	29	9	N	26	183	1	64
05	6355 X	4920	-0-	-1435	-0-	4876	2	44	9	N	40			104
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			104

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH		8126 PERF. 8591		- 12834	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	1337 2	506 9	N	460	545 1	293	
02	1288	X	1095	-0-	-193	-0-	753 2	342 9	N	311	345 1	259	
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	635 2	376 9	N	342	185 1	416	
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1437 2	443 9	N	403	346 1	473	
*05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1588 2	477 9	N	434	514 1	393	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		393	

JOSEPHINE 239		WELL #: 2H		RRCID -> 290518		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH		8190 PERF. 8737		- 12763	
07	0	W	3914	-0-	3914	73691	3731 2	183 9	N	166	378 1	142	
08	0	W	3858	-0-	3858	77549	3686 2	172 9	N	156	197 1	101	
09	0	W	3640	-0-	3640	81189	3472 2	168 9	N	153		254	
10	0	W	3718	-0-	3718	84907	3540 2	178 9	N	162	198 1	218	
*11	0	W	3619	-0-	3619	88526	3466 2	153 9	N	139	190 1	167	
*12	0	W	3688	-0-	3688	92214	3522 2	166 9	N	151	186 1	132	
*01	0	W	3679	-0-	3679	95893	3505 2	174 9	N	158	182 1	108	
*02	0	W	3216	-0-	3216	99109	3102 2	114 9	N	104		212	
*03	0	W	3780	-0-	3780	102889	3594 2	186 9	N	169	179 1	202	
*04	0	W	3721	-0-	3721	106610	3560 2	161 9	N	146	177 1	171	
05	0	W	3690	-0-	3690	110300	3526 2	164 9	N	149	180 1	140	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	110300			N	NO RPT		140	

PUNDT 197		WELL #: 5HB		RRCID -> 290529		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH		8475 PERF. 8924		- 12741	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	20459			N	-0-		117	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	20459			N	-0-		117	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	20459			N	-0-		117	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	20459			N	-0-		117	
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	20459			N	-0-		117	
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	20459			N	54		171	
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	20459			N	6		177	
*02	0	W	9	-0-	9	20468	3 2	6 9	N	5		182	
*03	0	W	733	-0-	733	21201	498 2	235 9	N	214		396	
*04	0	W	1023	-0-	1023	22224	762 2	261 9	N	237	337 1	296	
05	0	W	1085	-0-	1085	23309	721 2	364 9	N	331	344 1	283	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23309			N	NO RPT		283	

DUKE 412		WELL #: 1H		RRCID -> 290681		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		7761 PERF. 8443		- 12337	
07	0	W	1616	-0-	1616	37880	1558 2	58 9	N	53	183 1	133	
08	0	W	1672	-0-	1672	39552	1576 2	96 9	N	87		220	
09	0	W	1544	-0-	1544	41096	1428 2	116 9	N	105	177 1	148	
10	0	W	1299	-0-	1299	42395	1208 2	91 9	N	83		231	
11	0	W	1763	-0-	1763	44158	1684 2	79 9	N	72	195 1	108	
*12	0	W	1687	-0-	1687	45845	1587 2	100 9	N	91		199	
*01	0	W	1932	-0-	1932	47777	1809 2	123 9	N	112	177 1	134	
*02	0	W	1321	-0-	1321	49098	1266 2	55 9	N	50		184	
03	0	W	1584	-0-	1584	50682	1472 2	112 9	N	102	172 1	114	
04	0	W	1616	-0-	1616	52298	1522 2	94 9	N	85		199	
05	0	W	1602	-0-	1602	53900	1486 2	116 9	N	105	175 1	129	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	53900			N	NO RPT		129	

LEWIS 269		WELL #: 1H		RRCID -> 290682		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH		8417 PERF. 8895		- 13165	
01	0	W	574	-0-	574	204101	335 2	239 9	N	217	186 1	445	
02	0	W	871	-0-	871	204972	780 2	91 9	N	83	168 1	360	
03	0	W	708	-0-	708	205680	490 2	218 9	N	198	172 1	386	
04	0	W	460	-0-	460	206140	205 2	255 9	N	232	334 1	284	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	206140			N	-0-		284	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	206140			N	NO RPT		284	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DUKE 412		WELL #:		2H	RRCID ->	290704	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 8252 - 12308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	-0-	-0-	-0-	55595					N	-0-				372
08	0 W	-0-	-0-	-0-	55595					N	-0-				372
09	0 W	5310	-0-	5310	60905	4748	2	562	9	N	511	583	1		300
10	0 W	5032	-0-	5032	65937	4685	2	347	9	N	315	384	1		231
11	0 W	3859	-0-	3859	69796	3338	2	521	9	N	474	561	1		144
*12	0 W	602	-0-	602	70398	446	2	156	9	N	142	189	1		97
*01	0 W	857	-0-	857	71255	787	2	70	9	N	64				161
*02	0 W	1779	-0-	1779	73034	1569	2	210	9	N	191				352
03	0 W	3846	-0-	3846	76880	3575	2	271	9	N	246	353	1		245
04	0 W	-0-	-0-	-0-	76880					N	-0-				245
05	0 W	4089	-0-	4089	80969	3878	2	211	9	N	192	172	1		265
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	80969					N	NO RPT				265

WATERS 240		WELL #:		4H	RRCID ->	290710	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8848 - 12870				
*07	0 W	1991	-0-	1991	38578	1835	2	156	9	N	142	352	1		210
*08	0 W	2178	-0-	2178	40756	2023	2	155	9	N	141	99	1		352
09	0 W	2598	-0-	2598	43354	2392	2	206	9	N	187	108	1		99
*10	0 W	2243	-0-	2243	45597	2108	2	135	9	N	123	114	1		108
*11	0 W	2024	-0-	2024	47621	1866	2	158	9	N	144				252
*12	0 W	1662	-0-	1662	49283	1504	2	158	9	N	144	194	1		202
*01	0 W	1525	-0-	1525	50808	1373	2	152	9	N	138	172	1		168
*02	0 W	1156	-0-	1156	51964	1057	2	99	9	N	90				258
*03	0 W	1193	-0-	1193	53157	1046	2	147	9	N	134	173	1		219
*04	0 W	1409	-0-	1409	54566	1256	2	153	9	N	139	173	1		185
05	0 W	10436	-0-	10436	65002	10280	2	156	9	N	142	172	1		155
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65002					N	NO RPT				155

WATERS 240		WELL #:		5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8889 - 12829				
*07	0 W	372	-0-	372	39004	328	2	44	9	N	40	196	1		132
*08	0 W	2754	-0-	2754	41758	2457	2	297	9	N	270	189	1		213
*09	0 W	2613	-0-	2613	44371	2382	2	231	9	N	210	197	1		226
*10	0 W	2222	-0-	2222	46593	2039	2	183	9	N	166	193	1		199
*11	0 W	1774	-0-	1774	48367	1731	2	43	9	N	39	184	1		54
*12	0 W	2739	-0-	2739	51106	2627	2	112	9	N	102	48	1		108
*01	0 W	2770	-0-	2770	53876	2731	2	39	9	N	35				143
*02	0 W	2420	-0-	2420	56296	2353	2	67	9	N	61	47	1		157
*03	0 W	3121	-0-	3121	59417	3121	2			N	-0-	46	1		111
*04	0 W	3200	-0-	3200	62617	3090	2	110	9	N	100	46	1		165
05	0 W	3266	-0-	3266	65883	3026	2	240	9	N	218	171	1		212
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65883					N	NO RPT				212

PUNDT 197		WELL #:		RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8889 - 12829
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	0 W	1924	-0-	1924	23928	1650	2	274	9	N	249	205
08	0 W	1912	-0-	1912	25840	1684	2	228	9	N	207	50
09	0 W	1825	-0-	1825	27665	1563	2	262	9	N	238	92
10	0 W	1742	-0-	1742	29407	1497	2	245	9	N	223	126
11	0 W	1954	-0-	1954	31361	1653	2	301	9	N	274	213
*12	0 W	1879	-0-	1879	33240	1614	2	265	9	N	241	256
*01	0 W	1717	-0-	1717	34957	1461	2	256	9	N	233	146
*02	0 W	1183	-0-	1183	36140	990	2	193	9	N	175	144
03	0 W	1709	-0-	1709	37849	1483	2	226	9	N	205	172
04	0 W	1782	-0-	1782	39631	1558	2	224	9	N	204	199
05	0 W	1608	-0-	1608	41239	1389	2	219	9	N	199	226
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41239					N	NO RPT	226

PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685		
07	0 W	196	-0-	196	29394	196	2			N	-0-	72
08	0 W	48	-0-	48	29442	48	2			N	-0-	72
09	0 W	-0-	-0-	-0-	29442					N	-0-	72
10	0 W	2	-0-	2	29444	2	2			N	-0-	72
11	0 W	94	-0-	94	29538	31	2	63	9	N	57	129
*12	0 W	5109	-0-	5109	34647	4523	2	586	9	N	533	276
*01	0 W	4200	-0-	4200	38847	3859	2	341	9	N	310	242
*02	0 W	3374	-0-	3374	42221	3128	2	246	9	N	224	289
03	0 W	3276	-0-	3276	45497	3017	2	259	9	N	235	169
04	0 W	2882	-0-	2882	48379	2596	2	286	9	N	260	256
05	0 W	2868	-0-	2868	51247	2564	2	304	9	N	276	189
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	51247					N	NO RPT	189

WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097 - 12875		
07	0 W	4477	-0-	4477	55772	4148	2	329	9	N	299	256
08	0 W	3337	-0-	3337	59109	3083	2	254	9	N	231	117
09	0 W	3076	-0-	3076	62185	2820	2	256	9	N	233	156
10	0 W	2514	-0-	2514	64699	2332	2	182	9	N	165	137
11	0 W	1842	-0-	1842	66541	1731	2	111	9	N	101	54
*12	0 W	3279	-0-	3279	69820	2958	2	321	9	N	292	161
*01	0 W	2756	-0-	2756	72576	2714	2	42	9	N	38	199
*02	0 W	2406	-0-	2406	74982	2283	2	123	9	N	112	134
03	0 W	3396	-0-	3396	78378	3107	2	289	9	N	263	221
04	0 W	3150	-0-	3150	81528	2908	2	242	9	N	220	268
05	0 W	3092	-0-	3092	84620	2879	2	213	9	N	194	288
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	84620					N	NO RPT	288

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 224879		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7695		PERF. N/A		
SWEZY		WELL #: 1953										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021												

LOGAN 895		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8342 - 11155		
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2398	2	25	9	N	23	357
02	2156 N	1871	-0-	-285	-0-	1854	2	17	9	N	15	372
03	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	2148	2	30	9	N	27	399
04	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2205	2	31	9	N	28	427
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	N	10	245
06	2100 N	1178	-0-	-922	-0-	1169	2	9	9	N	8	253

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	N	-0-			-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	5	1	432	2	N	-0-			-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	17	1	423	2	N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	430	3							
						41	1	418	2	N	-0-			-0-
						418	3							
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508					
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	2	1	477	2	N	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-			-0-
05	465 N	484	-0-	19	-0-	35	1	449	2	N	-0-			-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	449	3							
						18	1	459	2	N	-0-			-0-
						459	3							
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
FILE UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	0	031110	09/03/1963	7700	7561 - 7611						
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-			30
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506 2	N	-0-			30
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	N	-0-			30
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2	N	-0-			30
05	558 N	576	-0-	18	-0-	576 2	N	-0-	576 3		30
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-	618 2		30
						618 3					

GOOCH UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHULTZ -E-		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

BARTON, JOE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	210 1	N	7	602 2		142
02	1008 N	456	-0-	-552	-0-	92 1	N	3	361 2		145
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	274 1	N	7	639 2		152
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	271 1	N	17	660 2		169
05	496 N	965	-0-	469	-0-	285 1	N	5	674 2		174
06	900 N	646	-0-	-254	-0-	674 3	N	3	491 2		177
						491 3			3 9		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	1127	-0-	104	-0-	1127	2	1127	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	978	-0-	-72	-0-	28	1	950	2	N	-0-			-0-
						950	3							

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19														

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555					
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-			104
02	952 N	795	-0-	-157	-0-	104	1	691	2	N	-0-			104
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			104
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	N	-0-			104
05	868 N	1120	-0-	252	-0-	127	1	993	2	N	-0-			104
						993	3							
06	1170 N	953	-0-	-217	-0-	85	1	868	2	N	-0-			104
						868	3							

GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021														

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3493	-0-	393	393	3491	2 2 9	N	2		94
02	2800 N	2981	-0-	181	574	27	1 1 9	N	1		95
03	4446 X	3872	-0-	-574	-0-	188	1 1 9	N	10		105
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	N	8		113
05	2356 X	3524	-0-	1168	-0-	65	1 1 9	N	-0-		113
*06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3459	3 1 9	N	9		122
						144	1 1 9				
						3315	3 10 9				

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487		
01	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	1448	2 2 9	N	2		107
02	1708 N	1341	-0-	-367	-0-	1341	2 2 9	N	-0-		107
03	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	3	1 1 9	N	-0-		107
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	N	2		109
05	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	34	1 1 9	N	-0-		109
*06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1329	3 1 9	N	-0-		109
						1996	2 1996 3				

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535		
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2 2 9	N	-0-		62
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	N	-0-		62
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2 2 9	N	-0-		62
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	1	1 1 9	N	-0-		62
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	37	1 1 9	N	-0-		62
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	100	3 1 9	N	-0-		62
						127	2 127 3				

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605		
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2 2 9	N	-0-		112
02	476 N	347	-0-	-129	-0-	4	1 1 9	N	-0-		112
03	775 N	511	-0-	-264	-0-	5	1 1 9	N	-0-		112
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	N	-0-		112
05	372 N	514	-0-	142	-0-	47	1 1 9	N	-0-		112
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	467	3 1 9	N	-0-		112
						55	1 1 9				
						506	3 506 3				

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453		
01	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	28	1 1 9	N	-0-		-0-
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	27	1 1 9	N	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	N	-0-		-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	N	-0-		-0-
05	1271 N	1461	-0-	190	-0-	77	1 1 9	N	-0-		-0-
06	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1384	3 1 9	N	-0-		-0-
						65	1 1 9				
						1341	3 1341 3				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2	N	-0-		15
02	840 N	619	-0-	-221	-0-	3	1	N	-0-	616 2	15
03	930 N	688	-0-	-242	-0-	9	1	N	-0-	679 2	15
04	840 N	734	-0-	-106	-0-	46	1	N	-0-	688 2	15
05	682 N	809	-0-	127	-0-	65	1	N	-0-	744 2	15
						744	3				
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	711 2	15
						711	3				

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	860	2	N	17		186
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	98	1	N	-0-	780 2	186
03	961 N	713	-0-	-248	-0-	710	2	N	3	3 9	189
04	840 N	596	-0-	-244	-0-	41	1	N	-0-	555 2	189
05	961 N	560	-0-	-401	-0-	27	1	N	-0-	533 2	189
						533	3				
06	690 N	542	-0-	-148	-0-	33	1	N	-0-	509 2	189
						509	3				

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		33
02	1092 N	941	-0-	-151	-0-	941	2	N	-0-		33
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	1526 2	33
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	1224 2	33
05	1054 N	1269	-0-	215	-0-	57	1	N	-0-	1212 2	33
						1212	3				
06	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1181	2	N	1	1181 3	34
						1	9				

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		49
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-	36 2	49
03	496 N	39	-0-	-457	-0-	32	1	N	-0-	7 2	49
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-		49
05	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	1	N	-0-		49
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	3 3	49

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	N	-0-			-0-
05	775 N	816	-0-	41	-0-	43	1	773	2	N	-0-			-0-
						773	3							
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	29	1	736	2	N	-0-			-0-
						736	3							

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474					
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	242	2	50	9	N	45	179	1	-0-
02	280 N	81	-0-	-199	-0-	75	2	6	9	N	5			5
03	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-			5
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	222	1	185	2	N	-0-			5
05	93 N	192	-0-	99	-0-	69	1	123	2	N	-0-			5
						123	3							
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	1			N	-0-			5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20														

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7518 - 7556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2		N	-0-	73	
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	73	
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	73	
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	N	73	
05	899 N	1084	-0-	185	-0-	101	1	983	2	N	73	
						983	3					
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	73	
						830	3					

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7500 - 7538		
01	744 N	548	-0-	-196	-0-	548	2		N	-0-	94	
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	13	1	575	2	N	94	
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	681	2	N	94	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	94	
05	651 N	733	-0-	82	-0-	56	1	677	2	N	94	
						677	3					
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	94	
						666	3					

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7616 - 7658		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7524 - 7578		
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	2	1	540	2	N	56	
						2	9					
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	57	
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	59	
						2	9					
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	12	1	510	2	N	59	
05	651 N	509	-0-	-142	-0-	33	1	476	2	N	59	
						476	3					
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	508	2	N	59	
						508	3					

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 7450 - 7498		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-		1298	2		N	-0-				48
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	1117	2	N	-0-			48
03	1147 N	885	-0-	-262	-0-	-0-		18	1	867	2	N	-0-			48
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1078	2	N	-0-			48
05	1147 N	1225	-0-	78	-0-	-0-		48	1	1177	2	N	-0-			48
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1177	3							
								50	1	1057	2	N	-0-			48
								1057	3							

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458							
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	610	2	N	-0-			28
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-			28
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	-0-		587	2			N	-0-			28
04	750 N	589	-0-	-161	-0-	-0-		21	1	568	2	N	-0-			28
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	-0-		29	1	570	2	N	-0-			28
								570	3							
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	-0-		7	1	520	2	N	-0-			28
								520	3							

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550							
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-			18
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	-0-		27	1	144	2	N	-0-			18
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-			18
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	388	2	N	-0-			18
05	186 N	361	-0-	175	-0-	-0-		49	1	312	2	N	-0-			18
								312	3							
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	-0-		20	1	276	2	N	-0-			18
								276	3							

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490							
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-		4	1	313	2	N	-0-			1
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	-0-		5	1	238	2	N	-0-			1
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-		11	1	228	2	N	-0-			1
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	-0-		3	1	50	2	N	-0-			1
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-		91	1	64	2	N	-0-			1
								64	3							
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	-0-		18	1	42	2	N	-0-			1
								42	3							

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428			
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616			
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	2	N	-0-	85
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	3	1	374	2	N	-0-	85
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	2	N	-0-	85
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-	85
05	403 N	427	-0-	24	-0-	31	1	396	2	N	-0-	85
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	396	3	476	3	N	-0-	85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586			
01	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2		N	-0-		12
02	1568 N	1286	-0-	-282	-0-	34	1	1252	2	N	-0-	12
03	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2		N	-0-		12
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	N	-0-	12
05	1426 N	1500	-0-	74	-0-	28	1	1472	2	N	-0-	12
*06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1472	3	1333	3	N	-0-	12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	1	N	-0-			101
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	1	N	-0-			101
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			101
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			101
05	124 N	180	-0-	56	-0-	180	1	N	-0-			101
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1	N	-0-			101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20												

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1425	2	6	9	N	5			105
02	1708 N	1416	-0-	-292	-0-	323	1	1082	2	N	10			115
						11	9							
03	1674 N	1010	-0-	-664	-0-	1002	2	8	9	N	7			122
04	1380 N	804	-0-	-576	-0-	26	1	776	2	N	2			124
						2	9							
05	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	83	1	1479	2	N	3			127
						1479	3	3	9					
*06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	63	1	1661	2	N	18			145
						1661	3	20	9					

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493				
01	5797 X	5536	-0-	-261	-0-	53	1	5459	2	N	22			111
						24	9							
02	5236 X	4401	-0-	-835	-0-	8	1	4338	2	N	50			161
						55	9							
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	79	1	5903	2	N	32			193
						35	9							
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5711	2	25	9	N	23			216
05	5797 X	5781	-0-	-16	-0-	5751	2	5751	3	N	27	178	1	65
						30	9							
*06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	20	1	5603	2	N	18			83
						5603	3	20	9					

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320				
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			93
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			93
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460				
01	5735 X	5638	-0-	-97	-0-	5638	2			N	-0-			69
02	5180 X	3620	-0-	-1560	-0-	3620	2			N	-0-			69
03	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-			69
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-			69
05	6045 X	6189	-0-	144	-0-	1222	1	4967	2	N	-0-			-0-
						4967	3							
06	5940 X	5939	-0-	-1	-0-	46	1	5893	2	N	-0-			-0-
						5893	3							

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660				
01	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-			79
02	2800 X	2163	-0-	-637	-0-	2163	2			N	-0-			79
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	14	1	3703	2	N	-0-			79
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	2	N	-0-			79
05	3069 X	3609	-0-	540	-0-	1598	1	2011	2	N	-0-			79
						2011	3							
06	3300 X	3085	-0-	-215	-0-	16	1	3066	2	N	3			82
						3066	3	3	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	2	N	-0-				268
02	4732 X	4680	-0-	-52	-0-	1356	1	3313	2	N	10				278
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	200	1	5298	2	N	5				283
04	5280 X	3350	-0-	-1930	-0-	430	1	2917	2	N	3				286
05	5456 X	2694	-0-	-2762	-0-	301	1	2390	2	N	3				289
06	5340 X	4708	-0-	-632	-0-	2390	3	4505	2	N	3				292
						200	1	4505	2	N	3				
						4505	3	3	9						

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011				TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960					
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	132	184	1		195
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	145	9	414	2	N	55				250
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	19	1	655	2	N	127	188	1		189
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	61	9	154	9	N	140				329
05	155 N	1031	-0-	876	-0-	745	2	758	2	N	182	191	1		320
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	200	9		83	179	1		224
						758	3	841	2	N					
						841	2	91	9						

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DOYLE, J. B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013				TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536					
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4044	2	87	9	N	79	116	1		122
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3283	2	64	9	N	58				180
03	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	2035	2	4	9	N	4	82	1		102
04	2520 X	1229	-0-	-1291	-0-	57	1	1142	3	N	27				129
05	2604 X	1182	-0-	-1422	-0-	30	9	55	1	N	1				130
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	1	9			N	NO RPT				130

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012				TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293 - 12504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	2326	2	128	9	N	116	98	1	193
02	2912 X	1278	-0-	-1634	-0-	1230	2	48	9	N	44	139	1	98
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2391	2	179	9	N	163	108	1	153
04	2400 X	2392	-0-	-8	-0-	105	1	2115	3	N	156	167	1	142
						172	9							
05	2449 X	2303	-0-	-146	-0-	102	1	2052	3	N	135	92	1	185
						149	9							
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			185

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375 - 12574				
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3502	2	67	9	N	61	59	1	95
02	3024 X	1876	-0-	-1148	-0-	1874	2	2	9	N	2			97
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	3			100
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			100
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	33			133
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			133

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272 - 12466				
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			147
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			147
03	3100 N	4272	-0-	1172	1172	4272	2			N	-0-			147
*04	3000 N	3970	-0-	970	2142	192	1	3778	3	N	-0-			147
*05	3100 N	4472	-0-	1372	3514	216	1	4256	3	N	-0-			147
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	1954					N	NO RPT			147

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213 - 12035				
01	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	3004	2	157	9	N	143	183	1	143
02	3052 X	2062	-0-	-990	-0-	2041	2	21	9	N	19			162
03	3038 X	1003	-0-	-2035	-0-	996	2	7	9	N	6			168
*04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	155	1	3084	3	N	-0-			168
*05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	166	1	3318	3	N	331	222	1	277
						364	9							
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			277

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446 - 12400				
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			143
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			143
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			143
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	5	5	138
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	209	185	1	162
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176												
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7904 - 7958				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	191	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
ROYER 460		WELL #:		1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7906 - 7997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EPPS UNIT		WELL #:			RRCID ->	074527	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7934 - 8005	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015													
ROYER		WELL #:		2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7909 - 7976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WATERS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7906 - 7996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8009 - 8068	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		2427	RRCID ->	142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8079 - 8160	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SPARMAN		WELL #:		3	RRCID ->	143154	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7928 - 7965	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020													

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
ROYER		WELL #:		3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929 - 7959
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980 - 8010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000 - 8060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302 - 8338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380 - 8410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290 - 8360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALLENLINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7 9	N	6	84
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3 9	N	3	87
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25 9	N	23	110
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32 9	N	29	139
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1232	2	17 9	N	15	154
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1164	2	7 9	N	6	160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19												
KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716												
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2		N	-0-	174
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	174
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3 9	N	3	177
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3 9	N	3	110
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-	110
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2		N	-0-	110
WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400												
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	923	2	6 9	N	5	57
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	57
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	57
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2		N	-0-	57
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	57
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2		N	-0-	57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996																	
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					107
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					114
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1887	2	18	9	N	16					130
04		1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1661	2	2	9	N	2					132
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8					140
06		1830 N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	4	9	N	4					144

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096																	
01		1147 N	969	-0-	-178	-0-	959	2	10	9	N	9					119
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					124
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					124
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					124
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					124
06		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					124

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682																	
01		2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2006	2	7	9	N	6	1	8			160
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4					164
03		2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1927	2	3	9	N	3					167
04		1950 N	1806	-0-	-144	-0-	1764	2	42	9	N	38					205
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2					207
06		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					207

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142			
01	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2	N	-0-		33
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		33
03	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2	N	-0-		33
04	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2	N	-0-		33
05	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1294	2	N	-0-		33
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2	N	-0-		33

HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862			
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		179
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-		179
03	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2	N	-0-		179
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-		179
05	2170 N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2	N	-0-		179
*06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3 9 N	3		182

WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517			
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-		284
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		284
03	2294 N	1510	-0-	-784	-0-	1510	2	N	-0-		284
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		284
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4 9 N	4	4 8	284
06	1470 N	137	-0-	-1333	-0-	137	2	N	-0-		284

WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552			
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	2	8 9 N	7		82
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2 9 N	2		84
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3 9 N	3		87
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1695	2	N	-0-		87
05	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1049	2	2 9 N	2		89
06	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2	N	-0-		89

WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292			
01	2945 N	2553	-0-	-392	-0-	2542	2	11 9 N	10		107
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1801	2	165 9 N	150		257
03	2852 N	2554	-0-	-298	-0-	2507	2	47 9 N	43	195 1	105
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2460	2	26 9 N	24		129
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2631	2	84 9 N	76		205
*06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2566	2	19 9 N	17		222

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
01	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1317	2	14	9	N	13	172
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	172
03	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-	172
04	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-	172
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	172
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-	172

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094												
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2019 - P/A 12/19/19												

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242												
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1781	2	37	9	N	34	179
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	180
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20	200
04	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1708	2	11	9	N	10	210
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4	214
06	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1137	2			N	-0-	214

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302												
01	2666 N	2295	-0-	-371	-0-	2280	2	15	9	N	14	214
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	2	9	9	N	8	222
03	2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2430	2	8	9	N	7	229
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3	232
05	2356 N	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-	232
06	2370 N	1670	-0-	-700	-0-	1670	2			N	-0-	232

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287												
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	N	8	157
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	157
03	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2012	2	9	9	N	8	165
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4	169
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	169
06	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1817	2	1	9	N	1	170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7487 - 10052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 7853 - 10362				
01	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1270	2	20	9	N	18	1	8		187
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				187
03	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	2			N	-0-				187
04	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1147	2	14	9	N	13				200
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				200
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1105	2	24	9	N	22				222

SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7545 - 9287				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8542 - 10547				
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	2	20	9	N	18				170
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	N	12				182
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33	182	1		33
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-				33
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-				33
*06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				33

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8702 - 9542				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8493 - 10571				
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-				112
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				112
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-				112
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				112
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				112
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				112

CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7690 - 9581				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8580 - 10186		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7707 - 10900		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8055 - 9772		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8123 - 9202		
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3		180
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		180
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1659	2	44	9	N	40		220
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1527	2	4	9	N	4		224
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	188	38
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1584	2	4	9	N	4		42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8073 - 9914		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8767 - 9989		
01	2077 N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-			147
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			147
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3			150
04	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1742	2	52	9	N	47			197
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1941	2	30	9	N	27	189	1	35
06	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1946	2	2	9	N	2			37

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442		
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10			55
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			55
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2187	2	9	9	N	8			63
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2			65
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	N	2			67
*06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			67

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1178 N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-	227
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	730	2	213	9	N	194	421
03	1147 N	917	-0-	-230	-0-	807	2	110	9	N	100	134
04	960 N	854	-0-	-106	-0-	718	2	136	9	N	124	67
05	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	931	2	97	9	N	88	155
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9	N	75	52

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746												
01	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1324	2	11	9	N	10	65
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	65
03	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1430	2	17	9	N	15	80
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10	43
05	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-	43
06	1410 N	661	-0-	-749	-0-	661	2			N	-0-	43

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8466 - 9502
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	N	15	120
02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-	120
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	N	7	127
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-	127
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-	127
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	N	2	129

KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592
01	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4777	2	91	9	N	83	164
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3656	2	58	9	N	53	217
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4883	2	120	9	N	109	145
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4525	2	120	9	N	109	254
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4640	2	101	9	N	92	165
*06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4549	2	79	9	N	72	237

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2102	2	69	9	N	63	100
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	N	2	102
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-	102
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-	102
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-	102
*06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	102

BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3056	2	64	9	N	58	92
02	2576 X	638	-0-	-1938	-0-	630	2	8	9	N	7	99
03	2914 X	220	-0-	-2694	-0-	220	2			N	-0-	99
04	3000 X	89	-0-	-2911	-0-	89	2			N	-0-	99
05	3100 X	23	-0-	-3077	-0-	23	2			N	-0-	99
06	3000 X	20	-0-	-2980	-0-	20	2			N	-0-	99

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	N	11	100
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-	100
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3227	2	21	9	N	19	119
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3121	2	10	9	N	9	28
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-	28
*06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-	28

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512				
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-				100
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				100
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14				114
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-				114
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-				114
*06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2	7	9	N	6				120

CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		5366H	RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8510 - 12086				
01	2914 X	2132	-0-	-782	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25				109
02	2632 X	1342	-0-	-1290	-0-	-0-	1276	2	66	9	N	60				169
03	2914 X	2139	-0-	-775	-0-	-0-	2108	2	31	9	N	28				197
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2				199
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	4333	2	20	9	N	18	179	1		38
*06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	3744	2	4	9	N	4				42

BALLENTINE		WELL #:		4794H	RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8193 - 11774				
01	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	-0-	1702	2	4	9	N	4				124
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				124
03	1798 N	464	-0-	-1334	-0-	-0-	457	2	7	9	N	6				130
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22				152
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27				179
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10				189

BORN, VICTOR		WELL #:		5806H	RRCID ->	233278	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7892 - 11790				
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3				110
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-				110
03	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	-0-	1901	2	21	9	N	19				129
04	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				129
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				129
06	1860 N	1433	-0-	-427	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				129

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		9H	RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7844 - 9625				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
REBA N MILLER		WELL #:		5H	RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8229 - 11670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	1953 X	401	-0-	-1552	-0-	379	2	22	9	N	20	102
02	1624 X	6	-0-	-1618	-0-	6	2			N	-0-	102
03	1643 X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-	102
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	102
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	102
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	102

CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7490 - 10405	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8231 - 11950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8364 - 11710	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7600 - 10592	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8950 - 12255	
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	N	7	147
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-	147
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	2	4	9	N	4	150
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2	152
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2	154
*06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-	154

LUTIE W GEX "B"		WELL #:		6962H	RRCID ->	237652	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7433	PERF. 7910 - 11471	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7500 - 9900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 8007 - 11550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, HARRY		WELL #:		3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 8252 - 11736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEERY A		WELL #:		5730H	RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7825 - 11343	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		4692H	RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF. 8123 - 11947	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #:		2532H	RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF. 8182 - 12529	
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088	2	N	-0-		271
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1363	2	N	92		363
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1767	2	N	44	186 1	219
04	2010 N	1431	-0-	-579	-0-		1407	2	N	22	2 8	241
05	1612 N	1393	-0-	-219	-0-		1367	2	N	24	2 8	263
*06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		2320	2	N	25		288

PRICE, WD -B-		WELL #:		9621H	RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8357 - 12193	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//CONT.//		704176											
WHEAT 252		WELL #:		1 H	RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8815 - 12619				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY A		WELL #:		6730H	RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7685 - 11273				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15

PEERY A		WELL #:		7730H	RRCID ->	258035	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7726 - 11373				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				158
04	14B2 EXT	180	-0-	180	180	3	2	177	9	N	161				319
05	14B2 EXT	3119	-0-	3119	3299	2774	2	345	9	N	314	178	1		455
06	14B2 EXT	3636	-0-	3636	6935	3283	2	353	9	N	321	364	1		412

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		1	RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 7760 - 9038				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 8831 - 12565				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 8163 - 11945				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8640 - 12881				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8145 - 11545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641 - 13040				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 8			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

KATY		WELL #:		2285H	RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8674 - 12285				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

PARKER 618		WELL #:		4H	RRCID ->	265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8313 - 12046				
01	868 N	693	-0-	-175	-0-	662	2	31 9	N	28						137
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13 9	N	12						149
03	744 N	439	-0-	-305	-0-	416	2	23 9	N	21						170
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	910	2	79 9	N	72	190 1					52
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1109	2	94 9	N	85						137
*06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1156	2	66 9	N	60	120 1					77

PEERY A		WELL #:		8730H	RRCID ->	266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7706 - 11353				
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3415	2	177 9	N	161	186 1					251
02	2716 X	2046	-0-	-670	-0-	2010	2	36 9	N	33						284
03	3007 X	2864	-0-	-143	-0-	2747	2	117 9	N	106	196 1					194
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2877	2	151 9	N	137	182 1					149
05	3007 X	2190	-0-	-817	-0-	2035	2	155 9	N	141	183 1					107
06	2910 X	2125	-0-	-785	-0-	2061	2	64 9	N	58						165

REBA N MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	266365	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8150 - 11738				
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3093	2	160 9	N	145	182 1	1 8				152
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2554	2	25 9	N	23						175
03	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	2376	2	109 9	N	99	180 1	2 8				92
04	2520 X	1024	-0-	-1496	-0-	988	2	36 9	N	33						125
05	2604 X	988	-0-	-1616	-0-	945	2	43 9	N	39						164
06	2520 X	832	-0-	-1688	-0-	785	2	47 9	N	43						207

MARTHA VESTER 617		WELL #:		3H	RRCID ->	266368	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8441 - 12777				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3224 X	2803	-0-	-421	-0-	2641	2	162	9	N	75
02		2912 X	1531	-0-	-1381	-0-	1490	2	41	9	N	112
03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3085	2	105	9	N	207
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2837	2	114	9	N	130
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2781	2	188	9	N	117
06		3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2630	2	268	9	N	184

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019												
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3278	2	185	9	N	149
02		3024 X	2766	-0-	-258	-0-	2667	2	99	9	N	239
03		3348 X	2552	-0-	-796	-0-	2531	2	21	9	N	70
04		3240 X	1849	-0-	-1391	-0-	1846	2	3	9	N	73
05		3348 X	1290	-0-	-2058	-0-	1280	2	10	9	N	82
06		3240 X	984	-0-	-2256	-0-	984	2			N	82

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100												
01		2573 X	2441	-0-	-132	-0-	2291	2	150	9	N	89
02		2352 X	1041	-0-	-1311	-0-	1029	2	12	9	N	100
03		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2250	2	43	9	N	139
04		2340 X	2165	-0-	-175	-0-	2126	2	39	9	N	174
05		2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2166	2	66	9	N	57
06		2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2061	2	42	9	N	95

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467												
01		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5149	2	121	9	N	89
02		4704 X	4524	-0-	-180	-0-	4471	2	53	9	N	137
03		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6375	2	241	9	N	167
04		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5074	2	132	9	N	104
05		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5387	2	124	9	N	217
*06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5452	2	114	9	N	137

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070												
01		3317 X	2318	-0-	-999	-0-	2026	2	292	9	N	163
02		2996 X	1883	-0-	-1113	-0-	1786	2	97	9	N	251
03		3007 X	2095	-0-	-912	-0-	1920	2	175	9	N	209
04		2310 X	1869	-0-	-441	-0-	1720	2	149	9	N	158
05		2387 X	1640	-0-	-747	-0-	1550	2	90	9	N	240
06		2520 X	1246	-0-	-1274	-0-	1184	2	62	9	N	116

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453												
01		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1186	2	99	9	N	96
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	553	2	50	9	N	141
03		1395 N	115	-0-	-1280	-0-	95	2	20	9	N	159
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1825	2	305	9	N	236
*05		1726 N	1725	-0-	-1	-0-	1647	2	78	9	N	123
*06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1890	2	121	9	N	233

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960												
01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3300	2	457	9	N	120
02		3052 X	2725	-0-	-327	-0-	2558	2	167	9	N	272
03		3379 X	2309	-0-	-1070	-0-	2220	2	89	9	N	162
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2954	2	424	9	N	171
05		3379 X	1449	-0-	-1930	-0-	1443	2	6	9	N	176
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2007	2	351	9	N	319	187	1	307
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1202	2	52	9	N	47			354
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2217	2	179	9	N	163	373	1	144
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2005	2	111	9	N	101	185	1	60
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1977	2	88	9	N	80			140
*06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1914	2	109	9	N	99			239

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095															
01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2540	2	138	9	N	125	197	1	142
02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2227	2	79	9	N	72			214
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2569	2	103	9	N	94	188	1	120
04		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2518	2	138	9	N	125			245
05		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2648	2	144	9	N	131	181	1	195
*06		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2732	2	84	9	N	76	182	1	89

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780															
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3559	2	173	9	N	157	185	1	114
02		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	N	11			125
03		2201 X	1531	-0-	-670	-0-	1278	2	253	9	N	230	188	1	165
04		2130 X	1012	-0-	-1118	-0-	835	2	177	9	N	161	182	1	144
05		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3108	2	184	9	N	167			311
*06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3191	2	164	9	N	149	378	1	82

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655															
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			67
02		150 X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3			70
03		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			70
04		929 X	929	-0-	-0-	-0-	641	2	288	9	N	262			332
05		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1204	2	243	9	N	221			553
*06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1509	2	308	9	N	280	330	1	503

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290															
01		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7483	2	319	9	N	290	376	1	256
02		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5071	2	162	9	N	147	189	1	214
03		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7449	2	395	9	N	359	377	1	194
04		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6234	2	264	9	N	240	199	1	235
05		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4991	2	263	9	N	239	180	1	294
*06		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6429	2	326	9	N	296	356	1	234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086															
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	3192	2	314	9	N	285	133	1	303
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2	22	9	N	20	189	1	134
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2	88	9	N	80			214
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3565	2	311	9	N	283	369	1	128
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	4049	2	63	9	N	57			185
*06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	3659	2	172	9	N	156	187	1	154

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866															
01	6448 X	5763	-0-	-685	-0-	-0-	5567	2	196	9	N	178	182	1	222
02	5824 X	4379	-0-	-1445	-0-	-0-	4288	2	91	9	N	83	188	1	117
03	6324 X	5996	-0-	-328	-0-	-0-	5709	2	287	9	N	261	196	1	182
04	6000 X	5154	-0-	-846	-0-	-0-	5030	2	124	9	N	113	183	1	112
05	5983 X	5298	-0-	-685	-0-	-0-	5050	2	248	9	N	225	198	1	139
06	6060 X	5255	-0-	-805	-0-	-0-	5070	2	185	9	N	168	187	1	120

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250															
01	3627 X	3170	-0-	-457	-0-	-0-	2975	2	195	9	N	177			269
02	3164 X	1886	-0-	-1278	-0-	-0-	1851	2	35	9	N	32	182	1	119
03	3534 X	2836	-0-	-698	-0-	-0-	2800	2	36	9	N	33			152
04	3420 X	2460	-0-	-960	-0-	-0-	2413	2	47	9	N	43			195
05	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	-0-	2736	2	54	9	N	49			244
06	3060 X	2684	-0-	-376	-0-	-0-	2639	2	45	9	N	41	196	1	89

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395															
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	2	208	9	N	189	380	1	75
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2	105	9	N	95			170
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	249	9	N	226	187	1	207
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	3364	2	155	9	N	141	194	1	154
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2	172	9	N	156	181	1	129
*06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2	143	9	N	130			259

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400															
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1590	2	144	9	N	131	167
02		1456 X	1118	-0-	-338	-0-	1053	2	65	9	N	59	185
03		1860 X	1080	-0-	-780	-0-	1025	2	55	9	N	50	235
04		1800 X	278	-0-	-1522	-0-	270	2	8	9	N	7	242
05		1767 X	1374	-0-	-393	-0-	1124	2	250	9	N	227	272
*06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2056	2	262	9	N	238	135

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979													
01		2418 X	1772	-0-	-646	-0-	1333	2	439	9	N	399	238
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3179	2	509	9	N	463	316
03		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3669	2	413	9	N	375	281
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3295	2	332	9	N	302	200
05		4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3596	2	322	9	N	293	114
06		4020 X	3491	-0-	-529	-0-	3202	2	289	9	N	263	198

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180													
01		3937 X	2445	-0-	-1492	-0-	1899	2	546	9	N	496	265
02		3556 X	1930	-0-	-1626	-0-	1696	2	234	9	N	213	286
03		3937 X	1928	-0-	-2009	-0-	1685	2	243	9	N	221	317
04		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	1990	2	389	9	N	354	142
*05		2387 X	2031	-0-	-356	-0-	1786	2	245	9	N	223	183
06		2310 X	1163	-0-	-1147	-0-	1065	2	98	9	N	89	95

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770													
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1613	2	460	9	N	418	95
04		3000 N	4601	-0-	1601	1601	4012	2	589	9	N	535	192
05		3100 N	4217	-0-	1117	2718	3789	2	428	9	N	389	292
*06		3000 N	3072	-0-	72	2790	2766	2	306	9	N	278	210

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100													
01		558 N	472	-0-	-86	-0-	377	2	95	9	N	86	274
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	274
03		1240 N	694	-0-	-546	-0-	677	2	17	9	N	15	110
04		450 N	362	-0-	-88	-0-	305	2	57	9	N	52	162
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	493	2	98	9	N	89	251
06		930 N	807	-0-	-123	-0-	503	2	304	9	N	276	165

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206													
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3105	2	468	9	N	425	349
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	N	171	327
03		2356 X	2219	-0-	-137	-0-	2007	2	212	9	N	193	140
04		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	1941	2	353	9	N	321	281
05		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2288	2	200	9	N	182	100
*06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2480	2	320	9	N	291	212

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2609	2	200	9	N	182	195 1	107
02		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1992	2	94	9	N	85		192
03		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2690	2	161	9	N	146	189 1	149
04		2730 X	2701	-0-	-29	-0-	2546	2	155	9	N	141	185 1	105
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2290	2	46	9	N	42		147
06		2820 X	2063	-0-	-757	-0-	1954	2	109	9	N	99	178 1	68

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471														
01		2480 X	2093	-0-	-387	-0-	1938	2	155	9	N	141	190 1	62
02		2240 X	1976	-0-	-264	-0-	1863	2	113	9	N	103		165
03		2263 X	1693	-0-	-570	-0-	1570	2	123	9	N	112	191 1	86
04		2160 X	1682	-0-	-478	-0-	1527	2	155	9	N	141		227
05		2232 X	1998	-0-	-234	-0-	1849	2	149	9	N	135	190 1	172
06		1860 N	334	-0-	-1526	-0-	305	2	29	9	N	26	102 1	96

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475														
01		3069 X	2890	-0-	-179	-0-	2717	2	173	9	N	157	185 1	229
02		2772 X	2609	-0-	-163	-0-	2446	2	163	9	N	148	182 1	195
03		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2857	2	139	9	N	126	191 1	130
04		2910 X	2848	-0-	-62	-0-	2682	2	166	9	N	151	184 1	97
05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2769	2	469	9	N	426	369 1	154
06		3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2783	2	119	9	N	108	180 1	82

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150														
01		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2341	2	165	9	N	150	182 1	104
02		2464 X	2112	-0-	-352	-0-	2004	2	108	9	N	98		202
03		2759 X	2056	-0-	-703	-0-	1921	2	135	9	N	123	181 1	144
04		2670 X	1952	-0-	-718	-0-	1812	2	140	9	N	127	181 1	90
05		2697 X	2078	-0-	-619	-0-	1934	2	144	9	N	131		221
*06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2449	2	113	9	N	103	256 1	68

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023														
01		2108 X	1679	-0-	-429	-0-	1622	2	57	9	N	52	3 8	251
02		1680 X	953	-0-	-727	-0-	898	2	55	9	N	50		301
03		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1979	2	89	9	N	81	186 1	194
04		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1822	2	150	9	N	136	191 1	139
05		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1820	2	117	9	N	106		245
06		2220 N	1815	-0-	-405	-0-	1729	2	86	9	N	78	181 1	142

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
ELMER GRAVES 615		WELL #:		3H	RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2418 X	1827	-0-	-591	-0-	1727	2	100	9	N	91	1 8	182
02	2128 X	602	-0-	-1526	-0-	574	2	28	9	N	25		207
03	2077 X	1736	-0-	-341	-0-	1651	2	85	9	N	77	190 1	94
04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1845	2	100	9	N	91		185
05	1798 X	1485	-0-	-313	-0-	1409	2	76	9	N	69	189 1	65
06	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1436	2	185	9	N	168	188 1	45

ELMER GRAVES 615		WELL #:		5H	RRCID ->	278495	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8197 - 12875	
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2817	2	180	9	N	164	1 8	240
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2031	2	59	9	N	54	200 1	94
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2290	2	116	9	N	105	2 8	197
04	2310 N	1805	-0-	-505	-0-	1728	2	77	9	N	70	190 1	77
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2396	2	206	9	N	187	182 1	82
*06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2508	2	57	9	N	52		134

ELMER GRAVES 615		WELL #:		2H	RRCID ->	278496	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8406 - 12430	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122

DOYLE, J. B.		WELL #:		10H	RRCID ->	278519	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	8327 - 12462	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PEYTON RANCH 417		WELL #:		1H	RRCID ->	278600	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8463 - 12265	
01	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-		199
02	9716 X	-0-	-0-	-9716	-0-					N	-0-		199
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	1	173 1	27
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		27
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

MARTHA VESTER 617		WELL #:		6H	RRCID ->	278613	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8180 - 12397	
01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2603	2	165	9	N	150		262
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2303	2	54	9	N	49		311
03	3100 N	3717	-0-	617	617	3567	2	150	9	N	136	191 1	254
04	3000 N	4301	-0-	1301	1918	4258	2	43	9	N	39	179 1	114
05	3100 N	4260	-0-	1160	3078	4144	2	116	9	N	105		219
*06	5825 X	2747	-0-	-3078	-0-	2584	2	163	9	N	148	163 1	204

MARTHA VESTER 617		WELL #:		5H	RRCID ->	278616	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8651 - 12547	
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4445	2	484	9	N	440	367 1	198
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2914	2	89	9	N	81	190 1	89
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4059	2	262	9	N	238	190 1	132
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4044	2	333	9	N	303	191 1	244
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4167	2	297	9	N	270	370 1	142
*06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2983	2	252	9	N	229	179 1	192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		3H	RRCID ->	278625	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8552 - 13035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	2665	-0-	-559	-0-	2422 2	243 9	N	221	197 1	1 8	137
02		2912 X	1345	-0-	-1567	-0-	1257 2	88 9	N	80			217
03		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3598 2	182 9	N	165	182 1	5 8	195
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3731 2	130 9	N	118	191 1		122
05		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3336 2	164 9	N	149	198 1		73
06		3120 X	3035	-0-	-85	-0-	2923 2	112 9	N	102			175

PARKER 618				WELL #:		2H	RRCID ->	278766	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8341 - 12040
01		4557 X	2973	-0-	-1584	-0-	2776 2	197 9	N	179	201 1	1 8	99
02		4116 X	2210	-0-	-1906	-0-	2143 2	67 9	N	61			160
03		4092 X	3968	-0-	-124	-0-	3843 2	125 9	N	114			274
04		3960 X	3578	-0-	-382	-0-	3437 2	141 9	N	128	190 1		212
05		4092 X	3731	-0-	-361	-0-	3580 2	151 9	N	137	190 1		159
06		4050 X	3497	-0-	-553	-0-	3385 2	112 9	N	102	179 1		82

PARKER 618				WELL #:		5H	RRCID ->	278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 8389 - 12491
01		3379 X	3098	-0-	-281	-0-	2911 2	187 9	N	170	201 1	1 8	95
02		2968 X	1777	-0-	-1191	-0-	1700 2	77 9	N	70			165
03		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2861 2	79 9	N	72	2 8		235
04		3150 X	233	-0-	-2917	-0-	188 2	45 9	N	41	181 1		95
05		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	9	2 8		102
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	59 1		43

PARKER 618				WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 8287 - 12290
01		3875 X	2474	-0-	-1401	-0-	2352 2	122 9	N	111			251
02		2856 X	1203	-0-	-1653	-0-	1162 2	41 9	N	37	193 1		95
03		2945 X	2197	-0-	-748	-0-	2107 2	90 9	N	82			177
04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2604 2	88 9	N	80	184 1		73
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2664 2	67 9	N	61			134
*06		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2668 2	129 9	N	117			251

WHEAT 252				WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9038 - 12782
01		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1306 2	1 9	N	1	1 8		254
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085 2	2 9	N	2			256
03		1426 N	1000	-0-	-426	-0-	943 2	57 9	N	52	181 1		127
04		1260 N	985	-0-	-275	-0-	878 2	107 9	N	97			224
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	186 1		38
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			38

WHEAT 252				WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 9140 - 13065
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

PEYTON RANCH 417				WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8424 - 12544
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1829 X	1033	-0-	-796	-0-	956	2	77	9	N	70		210
02	1652 X	675	-0-	-977	-0-	675	2			N	-0-		210
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25		235
04	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47	180 1	102
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169		271
*06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2216	2	169	9	N	154	183 1	242

ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941	
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4912	2	197	9	N	179	1 8	256
02	4284 X	2829	-0-	-1455	-0-	2607	2	222	9	N	202	186 1	272
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	18	18 1	272
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-		272
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-		272
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-		272

DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638	
01	6386 X	6344	-0-	-42	-0-	5630	2	714	9	N	649	560 1	232
02	5768 X	4123	-0-	-1645	-0-	3932	2	191	9	N	174		406
03	6138 X	5961	-0-	-177	-0-	5631	2	330	9	N	300	568 1	138
04	6210 X	5556	-0-	-654	-0-	5209	2	347	9	N	315	190 1	263
*05	6417 X	5401	-0-	-1016	-0-	5098	2	303	9	N	275	180 1	349
06	6210 X	4369	-0-	-1841	-0-	4152	2	217	9	N	197	366 1	180

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576	
01	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8307	2	22	9	N	20	2 8	75
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5175	2	15	9	N	14		89
03	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8819	2	22	9	N	20		109
04	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8162	2	45	9	N	41		150
05	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8249	2	100	9	N	91	190 1	30
*06	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7832	2	33	9	N	30	21 8	60

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556	
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5843	2	2	9	N	2	2 8	104
02	5180 X	3994	-0-	-1186	-0-	3993	2	1	9	N	1		105
03	6045 X	5764	-0-	-281	-0-	5754	2	10	9	N	9		114
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-		114
05	5859 X	5856	-0-	-3	-0-	5856	2			N	-0-		114
06	5670 X	4706	-0-	-964	-0-	4706	2			N	-0-		114

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750	
01	5611 X	5408	-0-	-203	-0-	5210	2	198	9	N	180	190 1	130
02	5068 X	4503	-0-	-565	-0-	4362	2	141	9	N	128	181 1	77
03	5673 X	5246	-0-	-427	-0-	5020	2	226	9	N	205	190 1	92
04	5490 X	2299	-0-	-3191	-0-	2197	2	102	9	N	93		185
05	5518 X	3371	-0-	-2147	-0-	3250	2	121	9	N	110	4 8	291
06	5310 X	3872	-0-	-1438	-0-	3704	2	168	9	N	153	180 1	264

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3441 X	3108	-0-	-333	-0-		2880	2	228	9	N	207	92
02		3108 X	2253	-0-	-855	-0-		2141	2	112	9	N	102	194
03		3410 X	2534	-0-	-876	-0-		2328	2	206	9	N	187	199
04		3210 X	2415	-0-	-795	-0-		2269	2	146	9	N	133	150
05		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		3366	2	222	9	N	202	172
*06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3189	2	142	9	N	129	105

HAGER TRUST 616				WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036
01		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		4117	2	197	9	N	179	217
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-		3066	2	87	9	N	79	296
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		3798	2	133	9	N	121	227
04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		3434	2	112	9	N	102	139
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3016	2	147	9	N	134	271
*06		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		2929	2	120	9	N	109	190

HAGER TRUST 616				WELL #:		5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548 - 12972
01		3131 X	2744	-0-	-387	-0-		2587	2	157	9	N	143	105
02		2716 X	1632	-0-	-1084	-0-		1569	2	63	9	N	57	162
03		2821 X	2132	-0-	-689	-0-		2035	2	97	9	N	88	60
04		2730 X	1509	-0-	-1221	-0-		1415	2	94	9	N	85	145
05		2821 X	1890	-0-	-931	-0-		1789	2	101	9	N	92	237
06		2730 X	1775	-0-	-955	-0-		1663	2	112	9	N	102	159

DOYLE, ROBERT B.				WELL #:			RRCID ->	279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8460 - 12396
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DOYLE, ROBERT B				WELL #:		6194H	RRCID ->	279847	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8164 - 12168
01		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		2995	2	209	9	N	190	138
02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		1916	2	74	9	N	67	205
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		3099	2	213	9	N	194	197
04		3090 X	2920	-0-	-170	-0-		2746	2	174	9	N	158	173
05		3193 X	3073	-0-	-120	-0-		2933	2	140	9	N	127	121
06		3300 X	3040	-0-	-260	-0-		2896	2	144	9	N	131	70

GRAVES				WELL #:		12H	RRCID ->	279849	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8501 - 12718
01		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-		8304	2	571	9	N	519	302
02		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-		8493	2	528	9	N	480	397
03		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-		9613	2	567	9	N	515	384
04		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-		9913	2	502	9	N	456	78
05		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-		11649	2	602	9	N	547	248
*06		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-		12433	2	595	9	N	541	233

DOYLE, ROBERT B				WELL #:		7076H	RRCID ->	279850	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8161 - 12680
01		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		5342	2	647	9	N	588	266
02		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		4234	2	156	9	N	142	210
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		4750	2	191	9	N	174	188
04		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-		5694	2	204	9	N	185	192
05		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		5759	2	190	9	N	173	175
*06		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		5618	2	229	9	N	208	205

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	2	316	9	N	287	389	154
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2	130	9	N	118		272
03		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	2	325	9	N	295	375	190
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	272	9	N	247	200	237
05		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2	282	9	N	256	371	122
*06		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	270	9	N	245	195	172

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448															
01		4805 X	4335	-0-	-470	-0-	-0-	3985	2	350	9	N	318	369	187
02		4256 X	2829	-0-	-1427	-0-	-0-	2712	2	117	9	N	106	186	107
03		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	-0-	4317	2	246	9	N	224	191	140
04		4500 X	4250	-0-	-250	-0-	-0-	3933	2	317	9	N	288	181	247
05		4402 X	4203	-0-	-199	-0-	-0-	3941	2	262	9	N	238	360	125
06		4650 X	3954	-0-	-696	-0-	-0-	3693	2	261	9	N	237	188	174

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215															
01		3875 X	70	-0-	-3805	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	135	62
02		3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-	-0-					N	-0-		62
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-		62
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-		62
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-		62
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620															
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2	222	9	N	202	198	152
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	96	9	N	87		239
03		2015 N	893	-0-	-1122	-0-	-0-	762	2	131	9	N	119	204	152
04		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	-0-	1215	2	97	9	N	88		240
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	206	9	N	187	185	242
*06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	282	9	N	256	324	174

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166															
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-		98
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-	-0-					N	1		99
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-		99
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		99
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911															
01		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	-0-	6556	2	95	9	N	86		233
02		5768 X	4156	-0-	-1612	-0-	-0-	4093	2	63	9	N	57		290
03		10881 X	4546	-0-	-6335	-0-	-0-	4546	2			N	-0-	192	98
04		6420 X	4855	-0-	-1565	-0-	-0-	4842	2	13	9	N	12		110
05		6634 X	4398	-0-	-2236	-0-	-0-	4374	2	24	9	N	22		132
06		6420 X	5540	-0-	-880	-0-	-0-	5503	2	37	9	N	34		166

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	441	-0-	-148	-0-	380	2	61	9	N	55	191	1		125	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	532	2	50	9	N	45				170	
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1137	2	143	9	N	130	189	1	2 8	109	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1050	2	89	9	N	81				190	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	899	2	98	9	N	89				279	
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1165	2	98	9	N	89	179	1		189	

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

01	8339 X	4614	-0-	-3725	-0-	4592	2	22	9	N	20				182
02	7532 X	786	-0-	-6746	-0-	784	2	2	9	N	2				184
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-				184
04	5880 X	250	-0-	-5630	-0-	239	2	11	9	N	10				194
05	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	8896	2	242	9	N	220	188	1	2 8	224
06	4440 X	4392	-0-	-48	-0-	4150	2	242	9	N	220	359	1		85

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

01	7595 X	6534	-0-	-1061	-0-	6297	2	237	9	N	215	388	1	1 8	58
02	6160 X	4255	-0-	-1905	-0-	4155	2	100	9	N	91				149
03	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6563	2	209	9	N	190	189	1	2 8	148
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6383	2	210	9	N	191	192	1		147
05	6665 X	6335	-0-	-330	-0-	6130	2	205	9	N	186	180	1	2 8	151
06	6870 X	5988	-0-	-882	-0-	5793	2	195	9	N	177	188	1		140

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				164
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				164
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

01	4681 X	4138	-0-	-543	-0-	3793	2	345	9	N	314	384	1	4 8	184
02	4228 X	3695	-0-	-533	-0-	3440	2	255	9	N	232	190	1		226
03	4743 X	4639	-0-	-104	-0-	4290	2	349	9	N	317	190	1	12 8	341
04	4590 X	4009	-0-	-581	-0-	3689	2	320	9	N	291	370	1		262
05	4743 X	3737	-0-	-1006	-0-	3434	2	303	9	N	275	361	1		176
06	4830 X	2796	-0-	-2034	-0-	2556	2	240	9	N	218	184	1		210

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

01	8556 X	6742	-0-	-1814	-0-	6270	2	472	9	N	429	388	1		160
02	7728 X	4056	-0-	-3672	-0-	3928	2	128	9	N	116				276
03	7347 X	6313	-0-	-1034	-0-	6049	2	264	9	N	240	369	1	2 8	145
04	6570 X	6342	-0-	-228	-0-	6037	2	305	9	N	277	182	1		240
05	6758 X	6603	-0-	-155	-0-	6322	2	281	9	N	255	361	1		134
06	6480 X	6354	-0-	-126	-0-	6072	2	282	9	N	256	188	1		202

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2616	2	127	9	N	115			320
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1239	2	19	9	N	17			337
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1364	2	100	9	N	91	186	1	242
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2594	2	88	9	N	80			322
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2505	2	100	9	N	91	181	1	232
*06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2637	2	61	9	N	55			287

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

01	8525 X	7898	-0-	-627	-0-	7896	2	2	9	N	2	2	8	127
02	7700 X	6549	-0-	-1151	-0-	6547	2	2	9	N	2			129
03	8525 X	8128	-0-	-397	-0-	8100	2	28	9	N	25			154
04	8250 X	6889	-0-	-1361	-0-	6871	2	18	9	N	16			170
05	8122 X	7028	-0-	-1094	-0-	7028	2			N	-0-			170
06	7860 X	6365	-0-	-1495	-0-	6354	2	11	9	N	10			180

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

01	5022 X	3966	-0-	-1056	-0-	3843	2	123	9	N	112	186	1	145
02	4536 X	2222	-0-	-2314	-0-	2198	2	24	9	N	22		8	167
03	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3498	2	47	9	N	43			210
04	3810 X	3064	-0-	-746	-0-	3016	2	48	9	N	44	191	1	63
05	3937 X	3257	-0-	-680	-0-	3216	2	41	9	N	37			100
06	3810 X	2655	-0-	-1155	-0-	2640	2	15	9	N	14			114

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	5912	2	586	9	N	533	559	1	210
02	5068 X	4429	-0-	-639	-0-	4034	2	395	9	N	359	190	1	379
03	5611 X	4880	-0-	-731	-0-	4878	2	2	9	N	2	191	1	188
04	5430 X	5279	-0-	-151	-0-	4829	2	450	9	N	409	374	1	223
05	5611 X	5196	-0-	-415	-0-	4843	2	353	9	N	321	370	1	174
06	5430 X	4964	-0-	-466	-0-	4671	2	293	9	N	266	169	1	271

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	4830	2	732	9	N	665	742	1	254
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3880	2	106	9	N	96	191	1	159
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4324	2	802	9	N	729	580	1	305
04	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	3772	2	404	9	N	367	573	1	99
05	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	3729	2	699	9	N	635	567	1	167
06	4800 X	3956	-0-	-844	-0-	3388	2	568	9	N	516	374	1	309

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

01	6138 X	4306	-0-	-1832	-0-	4033	2	273	9	N	248	186	1	289
02	5544 X	3519	-0-	-2025	-0-	3330	2	189	9	N	172	194	1	267
03	4743 X	4568	-0-	-175	-0-	4264	2	304	9	N	276	377	1	164
04	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	3961	2	329	9	N	299	181	1	282
05	4743 X	4236	-0-	-507	-0-	3963	2	273	9	N	248	361	1	169
06	4620 X	4409	-0-	-211	-0-	4133	2	276	9	N	251	347	1	73

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3127	2	216	9	N	196	180	1	174
02	1988 X	1829	-0-	-159	-0-	1763	2	66	9	N	60			234
03	3410 X	3122	-0-	-288	-0-	2990	2	132	9	N	120	190	1	164
04	3300 X	2837	-0-	-463	-0-	2664	2	173	9	N	157	189	1	132
05	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	2718	2	156	9	N	142	180	1	94
06	3240 X	2633	-0-	-607	-0-	2484	2	149	9	N	135	172	1	57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
BATTIN 528		WELL #:		5H	RRCID ->	281735	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8913 - 13477		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4177	2	667	9	N	606	574	1	195
02	4312 X	2962	-0-	-1350	-0-	2756	2	206	9	N	187			382
03	4805 X	4012	-0-	-793	-0-	3518	2	494	9	N	449	549	1	281
04	4650 X	4216	-0-	-434	-0-	3747	2	469	9	N	426	561	1	146
05	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	4136	2	459	9	N	417	191	1	370
*06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4446	2	510	9	N	464	551	1	283

DAISY GRAVES		WELL #:		7529H	RRCID ->	281746	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8460 - 12769		
01	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	11688	2	787	9	N	715	761	1	260
02	9660 X	9519	-0-	-141	-0-	9101	2	418	9	N	380	372	1	268
03	13175 X	11970	-0-	-1205	-0-	11374	2	596	9	N	542	551	1	259
04	12750 X	11195	-0-	-1555	-0-	10620	2	575	9	N	523	547	1	235
05	12803 X	11487	-0-	-1316	-0-	10903	2	584	9	N	531	367	1	399
06	12060 X	11067	-0-	-993	-0-	10526	2	541	9	N	492	547	1	344

PRICE, WD -B-		WELL #:		6213H	RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PRICE, WD -B-		WELL #:		6212H	RRCID ->	281757	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8138 - 12382		
01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5027	2	618	9	N	562	389	1	294
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2527	2	74	9	N	67		1	361
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4239	2	243	9	N	221	191	1	389
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5304	2	450	9	N	409	693	1	105
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	5865	2	367	9	N	334	182	1	257
*06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5745	2	235	9	N	214	369	1	102

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		6H	RRCID ->	281887	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8880 - 11665		
01	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6886	2	293	9	N	266	186	1	182
02	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4944	2	204	9	N	185	191	1	176
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5865	2	242	9	N	220	180	1	204
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	4915	2	212	9	N	193	189	1	208
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5516	2	228	9	N	207	179	1	236
*06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5862	2	217	9	N	197	187	1	246

WHEAT 252		WELL #:		2H	RRCID ->	281889	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8787 - 13225		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			46
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	280	2	18	9	N	16			62
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2771	2	179	9	N	163			225
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2634	2	171	9	N	155	188	1	192
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2686	2	262	9	N	238	179	1	234
*06	3000 N	3446	-0-	446	446	3079	2	367	9	N	334	369	1	199

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		6H	RRCID ->	282125	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8022 - 12429		
01	6293 X	4895	-0-	-1398	-0-	4418	2	477	9	N	434	760	1	131
02	5684 X	3553	-0-	-2131	-0-	3289	2	264	9	N	240	181	1	190
03	5580 X	4920	-0-	-660	-0-	4355	2	565	9	N	514	370	1	334
04	5400 X	4357	-0-	-1043	-0-	4082	2	275	9	N	250	366	1	218
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	5953	2	1179	9	N	1072	922	1	368
*06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5729	2	655	9	N	595	568	1	395

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01		3596 X	2949	-0-	-647	-0-	2740	2	209	9	N	190	180	
02		3052 X	2269	-0-	-783	-0-	2179	2	90	9	N	82	262	
03		3379 X	2875	-0-	-504	-0-	2795	2	80	9	N	73	147	
04		2970 X	2727	-0-	-243	-0-	2663	2	64	9	N	58	205	
05		2976 X	2720	-0-	-256	-0-	2562	2	158	9	N	144	167	
06		3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2611	2	99	9	N	90	78	

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780														
01		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3997	2	131	9	N	119	114	
02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2961	2	55	9	N	50	164	
03		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3943	2	121	9	N	110	272	
04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3621	2	62	9	N	56	137	
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3335	2	94	9	N	85	222	
*06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2613	2	48	9	N	44	77	

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949														
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	1999	2	311	9	N	283	160	
02		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2529	2	211	9	N	192	352	
03		3100 N	3775	-0-	675	675	3502	2	273	9	N	248	394	
04		3000 N	3629	-0-	629	1304	3350	2	279	9	N	254	259	
05		3100 N	2418	-0-	-682	622	2151	2	267	9	N	243	130	
*06		3062 X	2440	-0-	-622	-0-	2205	2	235	9	N	214	147	

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982														
01		5208 X	4721	-0-	-487	-0-	4565	2	156	9	N	142	206	
02		4648 X	2369	-0-	-2279	-0-	2305	2	64	9	N	58	264	
03		6138 X	4681	-0-	-1457	-0-	4541	2	140	9	N	127	197	
04		5940 X	4983	-0-	-957	-0-	4845	2	138	9	N	125	131	
05		4960 X	4916	-0-	-44	-0-	4778	2	138	9	N	125	256	
*06		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5113	2	186	9	N	169	58	

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833														
01		8060 X	7718	-0-	-342	-0-	7403	2	315	9	N	286	133	
02		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6552	2	121	9	N	110	243	
03		7316 X	7118	-0-	-198	-0-	6857	2	261	9	N	237	299	
04		7440 X	6964	-0-	-476	-0-	6782	2	182	9	N	165	283	
05		7688 X	7222	-0-	-466	-0-	7034	2	188	9	N	171	273	
06		7440 X	7006	-0-	-434	-0-	6835	2	171	9	N	155	240	

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019														
01		17825 X	15377	-0-	-2448	-0-	14814	2	563	9	N	512	256	
02		15652 X	13464	-0-	-2188	-0-	13020	2	444	9	N	404	278	
03		16771 X	14013	-0-	-2758	-0-	13512	2	501	9	N	455	156	
04		15780 X	13336	-0-	-2444	-0-	12819	2	517	9	N	470	246	
05		15934 X	14618	-0-	-1316	-0-	14090	2	528	9	N	480	149	
06		14880 X	13939	-0-	-941	-0-	13484	2	455	9	N	414	188	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		LAUBHAN 537		WELL #:	2H	RRCID ->	282629	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8203 - 12600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1141 2	129 9	N	117	188 1	1 8			100
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	899 2	88 9	N	80					180
03		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	983 2	111 9	N	101	2 8				279
04		1200 N	982	-0-	-218	-0-	937 2	45 9	N	41	186 1				134
05		1116 N	868	-0-	-248	-0-	763 2	105 9	N	95	2 8				227
06		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	886 2	143 9	N	130	187 1				170

SCHULTZ BROTHERS B				WELL #:		6939H	RRCID ->	282744	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8153 - 12522	
01		9982 X	7424	-0-	-2558	-0-	7129 2	295 9	N	268	193 1	7 8			264
02		9016 X	6939	-0-	-2077	-0-	6712 2	227 9	N	206	186 1				284
03		11749 X	8562	-0-	-3187	-0-	8242 2	320 9	N	291	189 1	15 8			371
04		11370 X	8040	-0-	-3330	-0-	7800 2	240 9	N	218	382 1				207
05		7874 X	7551	-0-	-323	-0-	7294 2	257 9	N	234	180 1	2 8			259
06		8400 X	6912	-0-	-1488	-0-	6688 2	224 9	N	204	187 1				276

REBA N MILLER				WELL #:		20H	RRCID ->	282750	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8186 - 12369	
01		11160 X	10444	-0-	-716	-0-	9775 2	669 9	N	608	746 1	1 8			212
02		10024 X	9438	-0-	-586	-0-	9124 2	314 9	N	285	347 1				150
03		10943 X	9414	-0-	-1529	-0-	8994 2	420 9	N	382	222 1				310
04		10590 X	8816	-0-	-1774	-0-	8458 2	358 9	N	325	386 1				249
05		10633 X	7536	-0-	-3097	-0-	7294 2	242 9	N	220	182 1				287
06		10140 X	8028	-0-	-2112	-0-	7765 2	263 9	N	239	367 1				159

SCHULTZ BROTHERS C				WELL #:		6953H	RRCID ->	282773	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8083 - 12097	
01		13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	12834 2	470 9	N	427	558 1	1 8			152
02		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12145 2	400 9	N	364					516
03		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	13412 2	443 9	N	403	557 1	7 8			355
04		11820 X	10736	-0-	-1084	-0-	10315 2	421 9	N	383	568 1				170
05		12214 X	10617	-0-	-1597	-0-	10218 2	399 9	N	363	360 1				173
06		11820 X	9893	-0-	-1927	-0-	9467 2	426 9	N	387	354 1				206

SCHULTZ BROTHERS C				WELL #:		6955H	RRCID ->	282774	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8022 - 12186	
01		3906 X	75	-0-	-3831	-0-	75 2		N	-0-					60
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			N	2					62
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-					62
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					62
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					62
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					62

SCHULTZ BROTHERS C				WELL #:		6956H	RRCID ->	282775	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8274 - 12475	
01		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	6933 2	380 9	N	345	373 1	5 8			139
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6473 2	392 9	N	356	191 1				304
03		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7081 2	517 9	N	470	374 1	12 8			388
04		7050 X	6929	-0-	-121	-0-	6644 2	285 9	N	259	562 1				85
05		7626 X	5337	-0-	-2289	-0-	4770 2	567 9	N	515	360 1				240
06		7380 X	4685	-0-	-2695	-0-	4353 2	332 9	N	302	358 1				184

SCHULTZ BROTHERS C				WELL #:		6954H	RRCID ->	282776	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8046 - 12250	
01		13237 X	566	-0-	-12671	-0-	456 2	110 9	N	100					295
02		11536 X	-0-	-0-	-11536	-0-			N	-0-					295
03		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	2	2 8				295
04		8790 X	8261	-0-	-529	-0-	8053 2	208 9	N	189	191 1				293
05		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9048 2	150 9	N	136	180 1				249
*06		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9127 2	163 9	N	148	197 1				200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		12493 X	9863	-0-	-2630	-0-	9425 2	438 9	N	398	185 1	342
02		11284 X	9620	-0-	-1664	-0-	9319 2	301 9	N	274	369 1	247
03		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			N	313	366 1	194
04		10770 X	8484	-0-	-2286	-0-	8178 2	306 9	N	278	180 1	292
05		10757 X	9771	-0-	-986	-0-	9411 2	360 9	N	327	356 1	263
06		10410 X	9633	-0-	-777	-0-	9304 2	329 9	N	299	375 1	187

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375												
01		9579 X	8205	-0-	-1374	-0-	7809 2	396 9	N	360	558 1	68
02		8428 X	7615	-0-	-813	-0-	7300 2	315 9	N	286		354
03		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	8768 2	444 9	N	404	571 1	182
04		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8395 2	369 9	N	335	388 1	129
05		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9049 2	352 9	N	320	377 1	72
06		9180 X	7562	-0-	-1618	-0-	7328 2	234 9	N	213		285

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560												
01		10137 X	8010	-0-	-2127	-0-	7236 2	774 9	N	704	358 1	546
02		9156 X	6062	-0-	-3094	-0-	5588 2	474 9	N	431	571 1	406
03		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	506	573 1	337
04		8310 X	7612	-0-	-698	-0-	6964 2	648 9	N	589	539 1	387
05		8587 X	8275	-0-	-312	-0-	7492 2	783 9	N	712	730 1	369
*06		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	6999 2	663 9	N	603	738 1	234

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720												
01		5921 X	5423	-0-	-498	-0-	4943 2	480 9	N	436	185 1	377
02		5348 X	4259	-0-	-1089	-0-	3988 2	271 9	N	246	376 1	247
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	336	189 1	392
04		5400 X	4753	-0-	-647	-0-	4412 2	341 9	N	310	380 1	322
05		5456 X	4748	-0-	-708	-0-	4463 2	285 9	N	259	372 1	209
06		4950 X	4715	-0-	-235	-0-	4356 2	359 9	N	326	179 1	356

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682												
01		15841 X	12460	-0-	-3381	-0-	11075 2	1385 9	N	1259	1303 1	478
02		13972 X	12147	-0-	-1825	-0-	10949 2	1198 9	N	1089	1303 1	264
03		14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-			N	1380	925 1	719
04		13770 X	12844	-0-	-926	-0-	11455 2	1389 9	N	1263	1490 1	492
05		14229 X	13532	-0-	-697	-0-	12050 2	1482 9	N	1347	1242 1	597
06		13020 X	12344	-0-	-676	-0-	11092 2	1252 9	N	1138	1463 1	272

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372												
01		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3766 2	220 9	N	200	189 1	178
02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2279 2	229 9	N	208	184 1	202
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	232	187 1	247
04		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3950 2	223 9	N	203	189 1	261
05		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2876 2	241 9	N	219	178 1	302
*06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2786 2	259 9	N	235	362 1	175

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094												
01		7378 X	6417	-0-	-961	-0-	5858 2	559 9	N	508	719 1	102
02		6664 X	4805	-0-	-1859	-0-	4449 2	356 9	N	324		426
03		6944 X	5215	-0-	-1729	-0-	4723 2	492 9	N	447	570 1	298
04		6570 X	5636	-0-	-934	-0-	5121 2	515 9	N	468	576 1	190
05		6417 X	5732	-0-	-685	-0-	5294 2	438 9	N	398	376 1	212
06		6210 X	5063	-0-	-1147	-0-	4637 2	426 9	N	387	365 1	234

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PRICE, WILLIS D		WELL #: 5342H		RRCID -> 283266		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8322 - 12480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			84	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			84	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			84	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			84	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			84	
06	960 N	125	-0-	-835	-0-	125	2		N	-0-			84	

PIPER, OLA O.		WELL #: 6926H		RRCID -> 283340		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8080 - 12414				
01	9579 X	8690	-0-	-889	-0-	8494	2	196	9	N	178	183	1	245
02	8624 X	7170	-0-	-1454	-0-	6990	2	180	9	N	164	186	1	223
03	9362 X	7011	-0-	-2351	-0-	6832	2	179	9	N	163	180	1	196
04	9060 X	7626	-0-	-1434	-0-	7422	2	204	9	N	185	185	1	196
05	8680 X	7315	-0-	-1365	-0-	7117	2	198	9	N	180	190	1	186
06	8400 X	6766	-0-	-1634	-0-	6584	2	182	9	N	165	187	1	164

PRICE, WILLIS D		WELL #: 28HX		RRCID -> 283373		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8274 - 15521				
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6420	2	616	9	N	560	747	1	257
02	5432 X	5335	-0-	-97	-0-	4968	2	367	9	N	334	198	1	393
03	8649 X	5536	-0-	-3113	-0-	5040	2	496	9	N	451	388	1	454
04	8370 X	5724	-0-	-2646	-0-	5258	2	466	9	N	424	551	1	327
05	8649 X	5733	-0-	-2916	-0-	5298	2	435	9	N	395	370	1	352
*06	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	6625	2	526	9	N	478	550	1	280

BRAINARD 12		WELL #: 1H		RRCID -> 283515		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 7264 - 14611				
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	3889	2	1588	9	N	1444	1488	1	668
02	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	3476	2	1118	9	N	1016	1306	1	378
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1269	1107	1	540
04	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	4364	2	1228	9	N	1116	1123	1	533
05	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	4767	2	1664	9	N	1513	1283	1	763
*06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	5027	2	1425	9	N	1295	1644	1	414

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 8H		RRCID -> 284325		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 7896 - 12078				
01	26536 X	23361	-0-	-3175	-0-	23190	2	171	9	N	155	182	1	158
02	22652 X	19055	-0-	-3597	-0-	18964	2	91	9	N	83			241
03	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	167	188	1	196
04	23310 X	20399	-0-	-2911	-0-	20267	2	132	9	N	120	182	1	134
05	23405 X	21584	-0-	-1821	-0-	21496	2	88	9	N	80			214
06	22620 X	20972	-0-	-1648	-0-	20853	2	119	9	N	108	187	1	135

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 7H		RRCID -> 284419		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8332 - 12668				
01	21793 X	18221	-0-	-3572	-0-	17929	2	292	9	N	265	187	1	277
02	18676 X	14242	-0-	-4434	-0-	14183	2	59	9	N	54			331
03	20677 X	17660	-0-	-3017	-0-	17408	2	252	9	N	229	178	1	380
04	19050 X	16390	-0-	-2660	-0-	16190	2	200	9	N	182	375	1	187
05	18631 X	16574	-0-	-2057	-0-	16366	2	208	9	N	189	180	1	196
06	17610 X	15749	-0-	-1861	-0-	15575	2	174	9	N	158	188	1	166

SUESS 816		WELL #: 8H		RRCID -> 284551		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 7963 - 11918				
01	14725 X	8874	-0-	-5851	-0-	8628	2	246	9	N	224	187	1	498
02	11564 X	5225	-0-	-6339	-0-	5183	2	42	9	N	38	191	1	345
03	11129 X	9210	-0-	-1919	-0-	8643	2	567	9	N	515	535	1	325
04	10560 X	10230	-0-	-330	-0-	9632	2	598	9	N	544	559	1	310
05	10726 X	8978	-0-	-1748	-0-	8440	2	538	9	N	489	567	1	232
*06	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9178	2	537	9	N	488	375	1	345

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	5801	2	517	9	N	470	523	1	2	182
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4413	2	322	9	N	293	370	1		105
03	6820 X	6094	-0-	-726	-0-	5670	2	424	9	N	385	181	1	5	304
04	6600 X	5862	-0-	-738	-0-	5526	2	336	9	N	305	384	1		225
05	6820 X	6206	-0-	-614	-0-	5862	2	344	9	N	313	368	1	2	168
06	6210 X	5597	-0-	-613	-0-	5265	2	332	9	N	302	179	1		291

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757															
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244															
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				52
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-				52
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				52
04	DELQ PR	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-				52
*05	200 N	98	-0-	-102	-0-	98	2			N	-0-				52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712															
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				121
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				121
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	2	30	9	N	27				148
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1612	2	17	9	N	15				163
05	1457 N	1086	-0-	-371	-0-	1069	2	17	9	N	15				178
*06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				178

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716															
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5				135
02	896 N	642	-0-	-254	-0-	579	2	63	9	N	57				192
03	961 N	457	-0-	-504	-0-	413	2	44	9	N	40				232
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-				232
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	934	2	34	9	N	31	181	1		82
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46	9	N	42				124

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902															
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420											
KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138											
01	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	102
02	1036 N	871	-0-	-165	-0-	863	2	8	9	N	109
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	119
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	129
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	N	135
06	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1002	2	4	9	N	139

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830											
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1016	2	47	9	N	82
02	952 N	752	-0-	-200	-0-	724	2	28	9	N	107
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1084	2	57	9	N	159
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	2	22	9	N	179
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	180
06	1110 N	979	-0-	-131	-0-	979	2			N	180

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1077	-0-	-690	-0-	202 1	866 2	N	8			245
02	1512 N	44	-0-	-1468	-0-	9 9	22 2	N	-0-			245
03	1612 N	97	-0-	-1515	-0-	20 1	77 2	N	-0-			245
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	202 1	1546 2	N	38	179 1		104
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	42 9	1420 2	N	36			140
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	202 1	1184 2	N	-0-			140

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72 1	1388 2	N	-0-			105
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	72 1	1284 2	N	-0-			105
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	72 1	1485 2	N	5			110
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	6 9	1472 2	N	-0-			110
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	72 1	1506 2	N	4			114
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	4 9	1453 2	N	26			140
						29 9						

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

01	2294 X	1856	-0-	-438	-0-	46 1	1778 2	N	29	180 1		126
02	2072 X	9	-0-	-2063	-0-	32 9	1 9	N	1			127
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	8 1	3293 2	N	60			187
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	66 9	2761 2	N	25			212
05	2294 X	1965	-0-	-329	-0-	72 1	1900 2	N	8			220
*06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	28 9	2183 2	N	48	174 1		94
						9 9						
						53 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			117
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			117
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			117
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
01	2604 X	1966	-0-	-638	-0-	70	1	1698	2	N	180	178	1	181
						198	9							
02	2352 X	1841	-0-	-511	-0-	54	1	1285	2	N	456	368	1	269
						502	9							
03	2418 X	2416	-0-	-2	-0-	72	1	1809	2	N	486	533	1	222
						535	9							
04	2340 X	2239	-0-	-101	-0-	72	1	1661	2	N	460	363	1	319
						506	9							
05	2418 X	1861	-0-	-557	-0-	60	1	1475	2	N	296	357	1	258
						326	9							
06	2340 N	2282	-0-	-58	-0-	72	1	1805	2	N	368	352	1	274
						405	9							

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470														
01	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	72	1	2308	2	N	585	547	1	216
						644	9							
02	3332 X	2373	-0-	-959	-0-	72	1	1778	2	N	475	355	1	336
						523	9							
03	3379 X	2954	-0-	-425	-0-	72	1	2271	2	N	555	718	1	173
						611	9							
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	2	N	536	533	1	176
						590	9							
05	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	65	1	2581	2	N	501	348	1	329
						551	9							
*06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	2599	2	N	499	702	1	126
						549	9							

TC OIL AND GAS, LLC 840303 SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190									
HIGGINS 356				WELL #: 1	RRCID -> 229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733	- 11607	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	170 1	2832 3		N	282	374 1		308
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	310 9			N	184			492
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	130 1	2065 3		N	469	558 1		403
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	65 5	202 9		N	73			476
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	199 1	2650 3		N	253	371 1		358
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	51 5	80 9		N	NO RPT			358
						198 1	2628 3		N				
						39 5	278 9		N				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498	- 7516	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749	- 7788	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554	- 7808	
01	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 2			N	-0-			175
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			175
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-			175
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-			175
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1070 2	24 9		N	22			197
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197
HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997	- 8061	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7982	- 8059	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 188301		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2019 - P/A 05/24/19													

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51	

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722					
01	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5854	2	141	9	N	128		303
02	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5716	2	284	9	N	258	193 1	368
03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6074	2	31	9	N	28		396
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6353	2	57	9	N	52		448
*05	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7385	2	193	9	N	175	192 1	431
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT		431

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622					
01	4061 X	2987	-0-	-1074	-0-	2904	2	83	9	N	75	194 1	236
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-		236
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	26		262
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4677	2	108	9	N	98		360
*05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4252	2	109	9	N	99	192 1	267
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT		267

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		231 1		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602 - 12886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1681 2	347 9	N	315	303 1	184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88		272
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	299	382 1	189
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32		221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048 - 12465	
01	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	3894 2	195 9	N	177	169 1	472
02	4144 X	1172	-0-	-2972	-0-	1129 2	43 9	N	39	197 1	314
03	4402 X	4257	-0-	-145	-0-	4147 2	110 9	N	100		414
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4042 2	172 9	N	156	191 1	379
05	4092 X	2543	-0-	-1549	-0-	2507 2	36 9	N	33		412
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT		412

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390 - 12742	
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	183	191 1	214
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4355 2	39 9	N	35		249
03	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6265 2	108 9	N	98		347
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6275 2	409 9	N	372	382 1	337
*05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7035 2	141 9	N	128		465
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		465

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733 - 13025	
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1264 2	246 9	N	224	176 1	347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	192 1	193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173		366
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	992 2	129 9	N	117	193 1	290
*05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1004 2	185 9	N	168	185 1	273
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670 - 13110	
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	893 2	277 9	N	252	385 1	224
02	868 X	506	-0-	-362	-0-	296 2	210 9	N	191	185 1	230
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	315	380 1	165
04	1230 X	1216	-0-	-14	-0-	886 2	330 9	N	300	182 1	283
*05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1054 2	326 9	N	296	386 1	193
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		193

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551 - 12803	
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5365 2	418 9	N	380	374 1	204
02	4760 X	4164	-0-	-596	-0-	3891 2	273 9	N	248	193 1	259
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	467	560 1	166
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5129 2	426 9	N	387	193 1	360
*05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5188 2	376 9	N	342	381 1	321
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT		321

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430 - 12272	
01	3348 X	2632	-0-	-716	-0-	2476 2	156 9	N	142	174 1	251
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			N	27		278
03	3348 X	2373	-0-	-975	-0-	2220 2	153 9	N	139	194 1	223
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	147	192 1	178
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	136		314
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		314

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8340 - 12162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420 - 12502					
01	2418 X	2402	-0-	-16	-0-	2313	2	89	9	N	81	191	1		179
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2434	2	61	9	N	55				234
03	2418 X	1761	-0-	-657	-0-	1604	2	157	9	N	143	194	1		183
04	2340 X	1080	-0-	-1260	-0-	962	2	118	9	N	107	192	1		98
05	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	1227	2	86	9	N	78				176
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				176

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810 - 13150					
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	N	6	261	1		22
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	381	2	201	9	N	183	178	1		27
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				27
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1062	2	100	9	N	91				118
*05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1303	2	825	9	N	750	748	1		120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163 - 12465					
01	3255 X	2486	-0-	-769	-0-	2368	2	118	9	N	107				339
02	2800 X	1729	-0-	-1071	-0-	1707	2	22	9	N	20				359
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	N	39				398
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3467	2	475	9	N	432	553	1		277
*05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3110	2	374	9	N	340	192	1		425
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				425

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860 - 12899					
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	402	2	114	9	N	104				199
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				199
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				199
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	306	2	221	9	N	201	192	1		208
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	509	179	1		538
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				538

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840 - 13310					
01	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	1656	2	267	9	N	243	387	1		191
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1383	2	186	9	N	169				360
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	193	1		442
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1584	2	237	9	N	215	383	1		274
*05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1700	2	273	9	N	248	183	1		339
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560 - 12722					
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	109	192	1		111
02	1876 X	648	-0-	-1228	-0-	628	2	20	9	N	18				129
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4389	2	116	9	N	105				234
04	3000 N	4659	-0-	1659	1659	4389	2	270	9	N	245	192	1		287
*05	3100 N	4367	-0-	1267	2926	4295	2	72	9	N	65	191	1		161
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2926					N	NO RPT				161

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	267835	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	8990 - 13174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8535 - 12892				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				132
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10				142
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				142
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID ->	268891	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8590 - 12668				
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2338	2	193	9	N	175	195	1		271
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1007	2	54	9	N	49	182	1		138
03	3100 N	3859	-0-	-0-	-0-	3614	2	245	9	N	223	192	1		169
04	3000 N	2811	-0-	-189	-189	570	2	240	9	N	218	189	1		198
*05	3100 N	2885	-0-	-215	-215	355	2	189	9	N	172	192	1		178
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	355				N	NO RPT				178

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	270164	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	9080 - 12954				
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	1705	2	393	9	N	357	384	1		300
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	88	2	147	9	N	134	190	1		244
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				244
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				244
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				244
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				244

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID ->	270583	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8830 - 13066				
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	343	173	1		216
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2015	2	84	9	N	76	176	1		116
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3712	2	362	9	N	329	385	1		60
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3712	2	315	9	N	286	193	1		153
*05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3530	2	337	9	N	306	373	1		86
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				86

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	270984	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	9140 - 13172				
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1024	2	383	9	N	348	388	1		159
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	258	2	128	9	N	116	182	1		93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				106
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	549	2	129	9	N	117				223
*05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1377	2	711	9	N	646	577	1		292
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970 - 13134				
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	315	370	1		149
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3308	2	127	9	N	115				264
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6268	2	430	9	N	391	374	1		281
04	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6268	2	392	9	N	356	383	1		254
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	355	380	1		229
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				229

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	11594 X	11126	-0-	-468	-0-	10573 2	553 9	N	503	382 1	264			
02	10416 X	9462	-0-	-954	-0-	9058 2	404 9	N	367	194 1	437			
03	11842 X	10992	-0-	-850	-0-	10533 2	459 9	N	417	379 1	475			
04	11160 X	10648	-0-	-512	-0-	10298 2	350 9	N	318	575 1	218			
05	11532 X	9699	-0-	-1833	-0-	9424 2	275 9	N	250	189 1	279			
06	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			N	NO RPT		279			

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562				
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	213	231 1	295			
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4004 2	367 9	N	334	194 1	435			
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4869 2	553 9	N	503	758 1	180			
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4869 2	382 9	N	347	191 1	336			
*05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4149 2	339 9	N	308	379 1	265			
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT		265			

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473				
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	167		422			
02	3724 X	555	-0-	-3169	-0-	522 2	33 9	N	30	175 1	277			
03	3627 X	581	-0-	-3046	-0-	558 2	23 9	N	21		298			
04	2910 X	650	-0-	-2260	-0-	558 2	92 9	N	84		382			
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		382			
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		382			

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850				
01	12493 X	10656	-0-	-1837	-0-	10158 2	498 9	N	453	525 1	210			
02	10892 X	4505	-0-	-6387	-0-	4351 2	154 9	N	140		350			
03	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	10953 2	468 9	N	425	172 1	603			
04	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11080 2	384 9	N	349	697 1	255			
05	11005 X	10712	-0-	-293	-0-	10309 2	403 9	N	366	173 1	448			
06	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-			N	NO RPT		448			

TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352				
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	1158	1305 1	374			
02	6608 X	3306	-0-	-3302	-0-	3110 2	196 9	N	178	192 1	360			
03	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	11595 2	1636 9	N	1487	1560 1	287			
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			N	1204	1145 1	346			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1191	1137 1	400			
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		400			

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462				
01	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1069 2	475 9	N	432	578 1	98			
02	2044 X	408	-0-	-1636	-0-	298 2	110 9	N	100		198			
03	2263 X	422	-0-	-1841	-0-	298 2	124 9	N	113	190 1	121			
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	457	185 1	393			
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	522	546 1	369			
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		369			

RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386				
01	21886 X	15230	-0-	-6656	-0-	13536 2	1694 9	N	1540	1734 1	121			
02	19656 X	11530	-0-	-8126	-0-	10182 2	1348 9	N	1225	956 1	390			
03	21762 X	7737	-0-	-14025	-0-	6822 2	915 9	N	832	1149 1	73			
04	20970 X	12287	-0-	-8683	-0-	10509 2	1778 9	N	1616	1512 1	177			
05	19902 X	11830	-0-	-8072	-0-	10026 2	1804 9	N	1640	1337 1	480			
06	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-			N	NO RPT		480			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		8514 PERF. 8736 - 19022			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16616 X	13749	-0-	-2867	-0-	12862 2	887 9	N	806	843 1			128
02	14868 X	10377	-0-	-4491	-0-	9818 2	559 9	N	508	388 1			248
03	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			N	1100	960 1			388
04	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	15806 2	1154 9	N	1049	1134 1			303
*05	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	19161 2	868 9	N	789	822 1			270
06	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-			N	NO RPT				270

RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH		8512 PERF. 8929 - 19013			
01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	6605 2	1098 9	N	998	953 1			295
02	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5552 2	880 9	N	800	777 1			318
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	1059	954 1			423
04	6480 X	4960	-0-	-1520	-0-	4181 2	779 9	N	708	766 1			365
05	7688 X	5055	-0-	-2633	-0-	4106 2	949 9	N	863	945 1			283
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT				283

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH		8487 PERF. 8800 - 13775			
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5090 2	602 9	N	547	384 1			362
02	4676 X	3242	-0-	-1434	-0-	2946 2	296 9	N	269	382 1			249
03	6293 X	4428	-0-	-1865	-0-	3541 2	887 9	N	806	569 1			486
04	6120 X	5135	-0-	-985	-0-	4667 2	468 9	N	425	588 1			323
05	6293 X	5072	-0-	-1221	-0-	4581 2	491 9	N	446	384 1			385
06	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT				385

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH		8477 PERF. 8825 - 19184			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				161

TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH		8449 PERF. 8860 - 13895			
01	7812 X	6662	-0-	-1150	-0-	6160 2	502 9	N	456	512 1			282
02	7056 X	2447	-0-	-4609	-0-	2217 2	230 9	N	209	178 1			313
03	8153 X	4259	-0-	-3894	-0-	4110 2	149 9	N	135	171 1			277
04	7890 X	4655	-0-	-3235	-0-	4274 2	381 9	N	346	366 1			257
05	6665 X	4351	-0-	-2314	-0-	4030 2	321 9	N	292	174 1			375
06	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			N	NO RPT				375

WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH		8509 PERF. 8920 - 13801			
01	16058 X	4691	-0-	-11367	-0-	4434 2	257 9	N	234	174 1			388
02	13412 X	6580	-0-	-6832	-0-	5942 2	638 9	N	580	564 1			404
03	13485 X	6895	-0-	-6590	-0-	6033 2	862 9	N	784	860 1			328
04	11580 X	5948	-0-	-5632	-0-	5259 2	689 9	N	626	681 1			273
05	10199 X	8907	-0-	-1292	-0-	8135 2	772 9	N	702	515 1			460
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			N	NO RPT				460

WILLIAMS FARM 196C		WELL #: 3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH		8489 PERF. 9108 - 14149			
01	14291 X	9870	-0-	-4421	-0-	8901 2	969 9	N	881	855 1			553
02	12376 X	9053	-0-	-3323	-0-	8529 2	524 9	N	476	559 1			470
03	13392 X	7822	-0-	-5570	-0-	6988 2	834 9	N	758	1010 1			218
04	12570 X	7393	-0-	-5177	-0-	6681 2	712 9	N	647	513 1			352
05	10788 X	8739	-0-	-2049	-0-	8001 2	738 9	N	671	844 1			179
06	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-			N	NO RPT				179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	14327	2	1001	9	N	910	868	1	537
02	11032 X	7275	-0-	-3757	-0-	6655	2	620	9	N	564	732	1	369
03	11377 X	8135	-0-	-3242	-0-	7166	2	969	9	N	881	1053	1	197
04	10620 X	7144	-0-	-3476	-0-	6354	2	790	9	N	718	682	1	233
05	15314 X	9527	-0-	-5787	-0-	8728	2	799	9	N	726	507	1	452
06	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT			452

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257														
01	7680 X	7139	-0-	-541	-0-	5689	2	1450	9	N	1318	1343	1	248
02	9408 X	6008	-0-	-3400	-0-	4919	2	1089	9	N	990	938	1	300
03	10416 X	7274	-0-	-3142	-0-	5789	2	1485	9	N	1350	1327	1	323
04	8340 X	7189	-0-	-1151	-0-	5772	2	1417	9	N	1288	1151	1	460
05	8618 X	8224	-0-	-394	-0-	6656	2	1568	9	N	1425	1505	1	380
06	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			380

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018														

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734														
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	694	3	56	9	N	51	189	1	119
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	581	3	40	9	N	36			155
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	699	3	79	9	N	72			227
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	749	3	74	9	N	67			294
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	693	3	86	9	N	78	188	1	184
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	663	3	75	9	N	68			252

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013														
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1579	3	12	9	N	11			203
02	1456 N	1256	-0-	-200	-0-	1250	3	6	9	N	5			208
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	N	9			217
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	3	11	9	N	10			227
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	3	22	9	N	20	184	1	63
06	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1451	3	4	9	N	4			67

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515														
01	5115 X	4554	-0-	-561	-0-	1860	1	2636	3	N	53			272
02	4620 X	4225	-0-	-395	-0-	1680	1	2373	3	N	156	194	1	234
03	5053 X	4856	-0-	-197	-0-	1860	1	2907	3	N	81	185	1	130
04	4800 X	4770	-0-	-30	-0-	1800	1	2874	3	N	87			217
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	1860	1	3346	3	N	85	183	1	119
*06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1800	1	3091	3	N	84			203

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5146 X	4908	-0-	-238	-0-	4847	3	61	9	N	55	188	1	200
02	4536 X	4068	-0-	-468	-0-	4005	3	63	9	N	57			257
03	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4807	3	30	9	N	27			284
04	4740 X	4608	-0-	-132	-0-	4538	3	70	9	N	64	191	1	157
05	4898 X	4851	-0-	-47	-0-	4777	3	74	9	N	67			224
06	4740 X	4371	-0-	-369	-0-	4305	3	66	9	N	60	196	1	88

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424						
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3692	3	193	9	N	175	182	1	219
02	3416 X	2440	-0-	-976	-0-	2342	3	98	9	N	89			308
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4150	3	260	9	N	236	341	1	203
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3743	3	212	9	N	193			396
05	3782 X	2865	-0-	-917	-0-	2610	3	255	9	N	232	389	1	239
06	3660 X	2320	-0-	-1340	-0-	2131	3	189	9	N	172	183	1	228

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042						
CASE IVON		WELL #: 1515												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WILEY		WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806						
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			157
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			157
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			157
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-			157
05	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-			157
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-			157

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770						
PIPER		WELL #: 1												
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-			34
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			34
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			34
04	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-			34
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			34
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.				945936									
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7510 - 7555			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7502 - 7556			
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2		N	-0-			18
02	728 N	431	-0-	-297	-0-	431	2		N	-0-			18
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2		N	-0-			18
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			18
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			18
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			18

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7490 - 7542			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7496 - 7544			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		4	RRCID -> 080516	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7506 - 7540			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			15
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			15
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			15
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			15
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			15
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			15

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		3	RRCID -> 080517	COMPL. DATE	11/19/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7531 - 7580			
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1 9	N	1			21
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			21
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2 9	N	2			23
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7 9	N	6			29
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9 9	N	8			37
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4 9	N	4			41

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7870 - 9440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-			72
02	1100	N	1100	-0-	-0-	48	1	1052	2	N	-0-			72
03	1267	N	1267	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-			72
04	1295	N	1295	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-			72
05	1365	N	1365	-0-	-0-	54	1	1311	2	N	-0-			72
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	24	1	1151	2	N	-0-			72

REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8084 - 9072				
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7956 - 9738				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8298 - 9835				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8050 - 9675				
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	32	1	590	2	N	19		115
							21	9						
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	11	1	397	2	N	5		120
							6	9						
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	553	2	7	9	N	6		126
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	615	2	20	9	N	18		144
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27		171
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	683	2	18	9	N	16		187

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8392 - 9910				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	53	-0-	-195	-0-	53 2		N	-0-			151
02	196 N	47	-0-	-149	-0-	47 2		N	-0-			151
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			151
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			151
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			151
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			151

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857			
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31 1	2771 2	N	7			240
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	28 1	2509 2	N	8			248
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	31 1	2647 2	N	8			256
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	30 1	2562 2	N	6			262
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	31 1	2650 2	N	17	183 1		96
*06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	30 1	2528 2	N	-0-			96

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004			
01	1581 N	1237	-0-	-344	-0-	9 1	1222 2	N	5			168
02	924 N	369	-0-	-555	-0-	6 1	361 2	N	2			170
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	2 9	1625 2	N	3			173
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	9 1	1538 2	N	-0-			173
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	9 1	1707 2	N	1			174
*06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	9 1	1694 2	N	2	151 1		25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	133	-0-	-1448	-0-	133	2			N	-0-			245
02	252 N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-			245
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	2	4	9	N	4			249
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	194	1	2149	2	N	14			263
						15	9							
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	205	1	2261	2	N	2	181	1	84
						2	9							
*06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	198	1	1764	2	N	-0-			84

REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620					
01	2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	20	1	1743	2	N	5			151
						6	9							
02	1988 N	1590	-0-	-398	-0-	18	1	1563	2	N	8			159
						9	9							
03	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	20	1	1714	2	N	3			162
						3	9							
04	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	19	1	1603	2	N	6			168
						7	9							
05	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	20	1	1574	2	N	19	81	1	106
						21	9							
06	1680 N	1494	-0-	-186	-0-	19	1	1475	2	N	-0-			106

PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 8080	- 10195								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 7532	PERF. 7753	- 7532								
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297 1	2495 2	N	2							246
02	2044 X	1705	-0-	-339	-0-	166 1	1538 2	N	1							247
03	3100 N	3369	-0-	269	269	297 1	3050 2	N	20	188 1						79
04	3000 N	3145	-0-	145	414	288 1	2857 2	N	-0-							79
05	3100 N	3065	-0-	-35	379	254 1	2808 2	N	3							82
*06	3403 X	3024	-0-	-379	-0-	224 1	2800 2	N	-0-							82
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 7791	PERF. 8106	- 7791								
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40 1	1166 2	N	10							141
02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	36 1	748 2	N	10							151
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	40 1	1088 2	N	11							162
04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	38 1	996 2	N	6							168
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40 1	1020 2	N	8	123 1						53
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	38 1	974 2	N	-0-							53
PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 8103	- 10766								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 7872	PERF. 8329	- 11181								
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 8134	- 11380								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	154 1	1751 2	N	57		284
							63 9					
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	110 1	1552 2	N	62	188 1	158
							68 9					
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	154 1	1616 2	N	28		186
							31 9					
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	149 1	1563 2	N	39		225
							43 9					
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	154 1	1597 2	N	31		256
							34 9					
*06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	149 1	1570 2	N	21	182 1	95
							23 9					

PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8152 - 11754		
01		1767 N	1561	-0-	-206	-0-	119 1	1392 2	N	45		167
							50 9					
02		1372 N	1203	-0-	-169	-0-	73 1	1102 2	N	25		192
							28 9					
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	116 1	1465 2	N	33		225
							36 9					
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115 1	1483 2	N	42	185 1	82
							46 9					
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	119 1	1624 2	N	36		118
							40 9					
06		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	111 1	1380 2	N	38		156
							42 9					

DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)		CODE		CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34	

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014			
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					86	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			28		114	

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			15	7	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260			
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					78	
02	308 N	1	-0-	-307	-0-	1	2			78	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					78	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					78	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78	

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401			
01	1116 N	971	-0-	-145	-0-	60	1	881	2	27	98
						30	9				
02	1008 N	689	-0-	-319	-0-	48	1	630	2	10	108
						11	9				
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	16	124
						18	9				
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	89	213
						98	9				
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	988	2	26	56
						29	9			183	1
*06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	991	2	29	9	26	82

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		92
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961		
01	651 N	302	-0-	-349	-0-	240 2	62 9 N	56		133
02	588 N	92	-0-	-496	-0-	81 2	11 9 N	10		143
03	651 N	87	-0-	-564	-0-	73 2	14 9 N	13		156
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	46 2	40 9 N	36		192
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	27 2	18 9 N	16		208
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	6 2	4 9 N	4		212

DOYLE, J. B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1334	2	N	70		235
						77	9						
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	35		270
						39	9						
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	312	1	1248	2	N	73	185 1	158
						80	9						
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	293	1	1210	2	N	66		224
						73	9						
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	N	48	184 1	88
						53	9						
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	163	1	780	2	N	41		129
						45	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		141
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-		29	1	310	2	N	-0-	141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		141
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		141
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

01	3751 X	3215	-0-	-536	-0-	186	1	2877	2	N	138		281
						152	9						
02	3248 X	2295	-0-	-953	-0-	126	1	2086	2	N	75		356
						83	9						
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	186	1	3821	2	N	199	369 1	186
						219	9						
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3257	2	N	119		305
						131	9						
05	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	129	1	2627	2	N	68	184 1	189
						75	9						
06	4080 X	2280	-0-	-1800	-0-	74	1	2120	2	N	78		267
						86	9						

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

01	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2559	2	N	59		193
						65	9						
02	2548 N	1433	-0-	-1115	-0-	102	1	1314	2	N	15		208
						17	9						
03	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	186	1	2703	2	N	28		236
						31	9						
04	2730 N	2631	-0-	-99	-0-	180	1	2451	2	N	-0-		236
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2352	2	N	2		238
						2	9						
06	2820 N	2193	-0-	-627	-0-	180	1	1999	2	N	13	181 1	70
						14	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REBA N MILLER		WELL #: 12H		RRCID -> 282298		COMPL. DATE 03/05/2017		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 8242 - 12420			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5022 X	4609	-0-	-413	-0-	409 1	3989 2	N	192	184 1		247	
02	4536 X	3861	-0-	-675	-0-	211 9	370 1	N	130			377	
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	143 9	409 1	N	312	368 1		321	
04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	343 9	396 1	N	321	363 1		279	
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	353 9	409 1	N	267	182 1		364	
*06	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	294 9	270 1	N	237	360 1		241	
						261 9							

REBA N MILLER		WELL #: 18H		RRCID -> 282340		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
						COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 7759		PERF. 8169 - 12381	
01	6386 X	4498	-0-	-1888	-0-	409 1	3757 2	N	302	372 1		300	
02	5768 X	4274	-0-	-1494	-0-	332 9	370 1	N	238	185 1		353	
03	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	262 9	409 1	N	766	736 1		383	
04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	843 9	396 1	N	606	547 1		442	
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	667 9	409 1	N	615	728 1		329	
*06	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	677 9	299 1	N	574	365 1		538	
						631 9							

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 6050 - 6070			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27	

REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
						COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 9935		PERF. 6036 - 6064	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
						COMPL. DATE 07/17/1997				TOTAL DEPTH 11050		PERF. 6010 - 6028	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	30	-0-	30	30	30 2	N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			-0-	
04	SWR	10	11	-0-	11	41	11 2	N	-0-			-0-	
05	SWR	10	11	-0-	11	52	11 2	N	-0-			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	52		N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 5825
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (HEPLER)				53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PIPER				WELL #:	6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7748 - 7786
01	2542 #		2333	-0-	-209	-0-	2333 2	N	-0-			28	
02	1848 #		1531	-0-	-317	-0-	1531 2	N	-0-			28	
03	2365 R		2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-			28	
04	2494 R		2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-			28	
05	2325 #		-0-	-0-	-2325	-0-		N	-0-			28	
06	2250 #		NO RPT	-0-	-2250	-0-		N	NO RPT			28	

LIPSCOMB (MORROW)				53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC				040205									
TYSON, R. B., -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9730 - 9743
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
WEBB -D-				WELL #:	1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33	

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	31 1	3008 2		N	-0-		181
02	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	26 1	1799 2		N	-0-		181
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	30 1	3158 2		N	-0-		181
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	30 1	3071 2		N	40		221
						44 9						
05	3100 N	3186	-0-	86	86	31 1	3119 2		N	33	192 1	62
						36 9						
*06	3148 X	3062	-0-	-86	-0-	30 1	2980 2		N	47		109
						52 9						

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157												
01	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364 2			N	-0-		-0-
02	1372 N	1119	-0-	-253	-0-	1119 2			N	-0-		-0-
03	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164 2			N	-0-		-0-
04	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	43 1	1062 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	43 1	1076 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176												
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664												
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3			N	-0-		-0-
02	1792 N	1478	-0-	-314	-0-	1478 3			N	-0-		-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3			N	-0-		-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3			N	-0-		-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			N	-0-		-0-
06	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822 3			N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11826 - 11852												
01	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9901 2	1 9		N	1		318
02	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982 2			N	-0-		318
03	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 2			N	-0-		318
04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 2			N	-0-		318
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6564 2	2 9		N	2		320
*06	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 2			N	-0-		320

XTO ENERGY INC. 945936												
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610												
01	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	2438 2	24 9		N	22		144
02	2380 X	1459	-0-	-921	-0-	1456 2	3 9		N	3		147
03	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2180 2			N	-0-		147
04	2370 X	2006	-0-	-364	-0-	2006 2			N	-0-		147
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2073 2	1 9		N	1		148
*06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2			N	-0-		148

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 022384		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022385		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022386		COMPL. DATE 09/19/1957		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 022389		COMPL. DATE 12/25/1957		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785								
01	3968 X	3941	-0-	-27	-0-	3920	2	21	9	N	19					48
02	3584 X	2351	-0-	-1233	-0-	2331	2	20	9	N	18					66
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4022	2	20	9	N	18					84
04	3840 X	3650	-0-	-190	-0-	3549	2	101	9	N	92	155	1			21
05	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3855	2	22	9	N	20					41
*06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	2	41	9	N	37					78

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 022391		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 T		RRCID -> 043832		COMPL. DATE 10/13/1967		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-				36
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				36
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				36
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-				36
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				36
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-				36

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

01	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	3759	2	6	9	N	5				156
02	3836 X	2586	-0-	-1250	-0-	46	1	2540	2	N	-0-				156
03	4247 X	3890	-0-	-357	-0-	115	1	3774	2	N	1				157
						1	9								
04	4110 X	4029	-0-	-81	-0-	111	1	3904	2	N	13				170
						14	9								
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	14	1	4496	2	N	36				206
						40	9								
*06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4184	2	20	9	N	18	182	1		42

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				28
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				28
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	N	16				44
*06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5				49

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1				32
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				32
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				32
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				32
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							
ROXIE				WELL #: 1282	RRCID -> 219114	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10230	- 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC				040209							
HOWE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 156781	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 9462	- 9478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 17325	PERF. 9210	- 9242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 9100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9350	- 13183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	818 1	2104 2	N	158	152 1	3 8 130
						174 9					
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	579 1	2228 2	N	117	160 1	87
						129 9					
03	3131 X	2812	-0-	-319	-0-	714 1	1970 2	N	116	156 1	3 8 44
						128 9					
04	3030 X	2795	-0-	-235	-0-	694 1	1947 2	N	140	167 1	2 8 15
						154 9					
05	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	666 1	1989 2	N	123	3 8	135
						135 9					
06	3150 X	2676	-0-	-474	-0-	720 1	1864 2	N	84	164 1	55
						92 9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060	- 15663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	1418	1	3529	2	N	332	352	1	4 8 85
							365	9							
02		4900 X	3177	-0-	-1723	-0-	1167	1	1766	2	N	222	167	1	140
							244	9							
03		5425 X	5103	-0-	-322	-0-	1477	1	3281	2	N	314	343	1	4 8 107
							345	9							
04		5250 X	4840	-0-	-410	-0-	1452	1	3129	2	N	235	178	1	4 8 160
							259	9							
05		5301 X	4664	-0-	-637	-0-	1500	1	2844	2	N	291	328	1	4 8 119
							320	9							
06		5130 X	4425	-0-	-705	-0-	1340	1	2820	2	N	241	337	1	23
							265	9							

MATHERS RANCH 172 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440	- 15902		

01		8215 X	7644	-0-	-571	-0-	145	1	7150	2	N	317	176	1	3 8 188
							349	9							
02		7420 X	5368	-0-	-2052	-0-	79	1	5059	2	N	209	180	1	217
							230	9							
03		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	150	1	7264	2	N	329	361	1	3 8 182
							362	9							
04		7410 X	6986	-0-	-424	-0-	145	1	6542	2	N	272	354	1	3 8 97
							299	9							
05		7657 X	6637	-0-	-1020	-0-	15	1	6312	2	N	282	178	1	3 8 198
							310	9							
06		7530 X	5644	-0-	-1886	-0-	5421	2	223	9	N	203	336	1	65

MATHERS RANCH 1518-2 (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	279291	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	9060	- 15565		

01		6355 X	6318	-0-	-37	-0-	1128	1	4881	2	N	281	181	1	4 8 129
							309	9							
02		5740 X	5094	-0-	-646	-0-	791	1	4081	2	N	202	179	1	152
							222	9							
03		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	1128	1	4952	2	N	268	337	1	4 8 79
							295	9							
04		6120 X	4412	-0-	-1708	-0-	1092	1	3053	2	N	243	178	1	4 8 140
							267	9							
05		6324 X	5834	-0-	-490	-0-	1090	1	4505	2	N	217	338	1	4 8 15
							239	9							
06		6180 X	5697	-0-	-483	-0-	1092	1	4367	2	N	216	166	1	65
							238	9							

JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	279705	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	10860	- 10870		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
MATHERS '30'				WELL #:	3H	RRCID ->	280455	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8479 - 12833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		9517 X	7719	-0-	-1798	-0-	7540	2	179	9	N	163	188	1	205
02		8596 X	6379	-0-	-2217	-0-	563	1	5694	2	N	111	203	1	113
							122	9							
03		9238 X	6954	-0-	-2284	-0-	588	1	6263	2	N	94			207
							103	9							
04		8640 X	7182	-0-	-1458	-0-	688	1	6325	2	N	154	171	1	190
							169	9							
05		8928 X	7223	-0-	-1705	-0-	775	1	6312	2	N	124			314
							136	9							
06		7470 X	6615	-0-	-855	-0-	706	1	5826	2	N	75	191	1	198
							83	9							

MATHERS-STATE 172-156 CL EX				WELL #:	1H	RRCID ->	283676	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9182 - 21233		
01		12741 X	12128	-0-	-613	-0-	1934	1	8311	2	N	1712	1745	1	192
							1883	9							
02		12180 X	10496	-0-	-1684	-0-	1581	1	7353	2	N	1420	1225	1	387
							1562	9							
03		13485 X	12105	-0-	-1380	-0-	1934	1	8101	2	N	1882	1941	1	328
							2070	9							
04		13050 X	11852	-0-	-1198	-0-	1865	1	8184	2	N	1639	1762	1	205
							1803	9							
05		12772 X	11971	-0-	-801	-0-	1934	1	8247	2	N	1627	1754	1	78
							1790	9							
06		11730 X	11356	-0-	-374	-0-	1872	1	7705	2	N	1617	1573	1	122
							1779	9							

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850		
01		20863 X	17852	-0-	-3011	-0-	1203	1	14798	2	N	1683	1590	1	217
							1851	9							
02		17920 X	14622	-0-	-3298	-0-	707	1	12584	2	N	1210	1224	1	203
							1331	9							
03		19592 X	16914	-0-	-2678	-0-	1358	1	13507	2	N	1863	1952	1	114
							2049	9							
04		18960 X	17508	-0-	-1452	-0-	757	1	14968	2	N	1621	1570	1	165
							1783	9							
05		19065 X	16269	-0-	-2796	-0-	924	1	13614	2	N	1574	1587	1	152
							1731	9							
06		17280 X	15507	-0-	-1773	-0-	894	1	12900	2	N	1557	1575	1	134
							1713	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849		
01		38564 X	31458	-0-	-7106	-0-	29958	2	1500	9	N	1364	1416	1	130
02		33460 X	26448	-0-	-7012	-0-	25280	2	1168	9	N	1062	1074	1	118
03		34813 X	29325	-0-	-5488	-0-	27966	2	1359	9	N	1235	1248	1	105
04		33690 X	27576	-0-	-6114	-0-	26379	2	1197	9	N	1088	1071	1	122
05		32519 X	27528	-0-	-4991	-0-	26363	2	1165	9	N	1059	1059	1	122
06		30450 X	26690	-0-	-3760	-0-	25535	2	1155	9	N	1050	1062	1	110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24769 X	20966	-0-	-3803	-0-	1500	1	17233	2	N	2030	2092	155
						2233	9						
02	21112 X	15786	-0-	-5326	-0-	843	1	13352	2	N	1446	1382	219
						1591	9						
03	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	1452	1	20334	2	N	2418	2629	8
						2660	9						
04	21150 X	20247	-0-	-903	-0-	855	1	17250	2	N	1947	1899	56
						2142	9						
05	21173 X	20115	-0-	-1058	-0-	924	1	17402	2	N	1626	1577	105
						1789	9						
06	23670 X	18443	-0-	-5227	-0-	894	1	15625	2	N	1749	1737	117
						1924	9						

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422													
01	58373 X	46026	-0-	-12347	-0-	44680	2	1346	9	N	1224	1244	168
02	51100 X	39519	-0-	-11581	-0-	38324	2	1195	9	N	1086	1058	196
03	53599 X	42735	-0-	-10864	-0-	41541	2	1194	9	N	1085	1250	31
04	48720 X	34923	-0-	-13797	-0-	34041	2	882	9	N	802	719	114
05	46500 X	37985	-0-	-8515	-0-	36956	2	1029	9	N	935	889	160
06	44550 X	36041	-0-	-8509	-0-	35086	2	955	9	N	868	866	162

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280													
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	862	1	2354	2	N	396	348	80
						436	9						
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	822	1	1112	2	N	232	180	132
						255	9						
03	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	1164	1	697	2	N	272	342	62
						299	9						
04	3540 X	2073	-0-	-1467	-0-	699	1	1125	2	N	226	176	112
						249	9						
05	3658 X	2205	-0-	-1453	-0-	655	1	1260	2	N	264	353	23
						290	9						
06	3540 X	2142	-0-	-1398	-0-	708	1	1172	2	N	238	161	100
						262	9						

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890													
01	7285 X	5941	-0-	-1344	-0-	962	1	4124	2	N	777	899	95
						855	9						
02	6580 X	5682	-0-	-898	-0-	871	1	4239	2	N	520	515	100
						572	9						
03	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1173	1	4809	2	N	658	534	224
						724	9						
04	6030 X	5948	-0-	-82	-0-	1134	1	4214	2	N	545	687	82
						600	9						
05	6293 X	6000	-0-	-293	-0-	1064	1	4316	2	N	564	527	119
						620	9						
06	6480 X	6002	-0-	-478	-0-	1164	1	4251	2	N	534	533	120
						587	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	3555	-0-	3555	178662	963	1	2267	2	N	295	161 1	172
							325	9						
02		0 W	3167	-0-	3167	181829	921	1	2019	2	N	206	326 1	52
							227	9						
03		0 W	3221	-0-	3221	185050	1203	1	1753	2	N	241	164 1	129
							265	9						
04		0 W	2813	-0-	2813	187863	1133	1	1438	2	N	220	329 1	20
							242	9						
05		0 W	2785	-0-	2785	190648	1203	1	1303	2	N	254	164 1	110
							279	9						
06		0 W	2573	-0-	2573	193221	1029	1	1304	2	N	218	169 1	159
							240	9						
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719														
01	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8451	3	216	9	N	196	196 1	93
02	7616	X	5701	-0-	-1915	-0-	5701	3			N	-0-		93
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7876	3	202	9	N	184	179 1	98
04	8400	X	6718	-0-	-1682	-0-	6718	3			N	-0-		98
05	8680	X	7691	-0-	-989	-0-	7691	3			N	-0-		98
06	8400	X	6651	-0-	-1749	-0-	6651	3			N	-0-		98
MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516														
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-		105
02	3808	X	3744	-0-	-64	-0-	3526	3	218	9	N	198	195 1	108
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5808	3	408	9	N	371	371 1	108
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6615	3	204	9	N	185	185 1	108
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7002	3	197	9	N	179	179 1	108
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4666	3	194	9	N	176	192 1	92
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722														
01	7874	X	6984	-0-	-890	-0-	6796	3	188	9	N	171	198 1	81
02	7112	X	5016	-0-	-2096	-0-	5016	3			N	-0-		81
03	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	6927	3	206	9	N	187	181 1	87
04	7260	X	6354	-0-	-906	-0-	6144	3	210	9	N	191	191 1	87
05	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	6889	3	425	9	N	386	384 1	89
06	6900	X	6269	-0-	-631	-0-	6269	3			N	-0-		89

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	27 1	2192 2	N	108	377 1		264
						119 9						
02	2324 X	1973	-0-	-351	-0-	20 1	1817 2	N	124			388
						136 9						
03	2573 X	2198	-0-	-375	-0-	31 1	2093 2	N	67			455
						74 9						
04	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	27 1	1736 2	N	197	185 1		467
						217 9						
05	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	29 1	1871 2	N	161	183 1		445
						177 9						
06	2250 X	2213	-0-	-37	-0-	30 1	1891 2	N	265	364 1		346
						292 9						

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	29 1	1033 2	N	124	384 1		576
						136 9						
02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	21 1	874 2	N	64	192 1		448
						70 9						
03	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	28 1	869 2	N	124			572
						136 9						
04	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	30 1	909 2	N	188	192 1		568
						207 9						
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	31 1	869 2	N	111			679
						122 9						
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30 1	878 2	N	84	369 1		394
						92 9						

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

01	434 N	166	-0-	-268	-0-	31 1	135 2	N	-0-			189
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28 1	330 2	N	-0-			189
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	31 1	120 2	N	-0-			189
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29 1	216 2	N	-0-			189
05	403 N	127	-0-	-276	-0-	31 1	96 2	N	-0-			189
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30 1	266 2	N	-0-			189

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	31 1	1996 2	N	73	181 1		164
						80 9						
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	22 1	1747 2	N	60			224
						66 9						
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	31 1	2326 2	N	75			299
						83 9						
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	29 1	2303 2	N	67	185 1		181
						74 9						
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	31 1	2349 2	N	69			250
						76 9						
*06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	30 1	2291 2	N	63			313
						69 9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC		RRCID -> 281929		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		995 N	995	-0-	-0-	26	1	798	2	N	155	348	1	410
						171	9							
02		1148 N	198	-0-	-950	198	2			N	-0-			410
03		1333 N	276	-0-	-1057	276	2			N	-0-			410
04		960 N	639	-0-	-321	12	1	571	2	N	51			461
						56	9							
05		1219 N	1219	-0-	-0-	31	1	901	2	N	261	344	1	378
						287	9							
*06		1042 N	1042	-0-	-0-	29	1	819	2	N	176			554
						194	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H		RRCID -> 282130		COMPL. DATE 06/26/2012			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212			
01		527 N	284	-0-	-243	22	1	222	2	N	36			460
						40	9							
02		448 N	384	-0-	-64	19	1	345	2	N	18	183	1	295
						20	9							
03		465 N	414	-0-	-51	31	1	303	2	N	73			368
						80	9							
04		449 N	449	-0-	-0-	30	1	335	2	N	76			444
						84	9							
05		513 N	513	-0-	-0-	30	1	411	2	N	65			509
						72	9							
*06		529 N	529	-0-	-0-	30	1	426	2	N	66	182	1	393
						73	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H		RRCID -> 282131		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301			
01		1209 N	1163	-0-	-46	31	1	912	2	N	200	193	1	527
						220	9							
02		1148 N	789	-0-	-359	22	1	691	2	N	69	187	1	409
						76	9							
03		1166 N	1166	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	121			530
						133	9							
04		1140 N	1053	-0-	-87	30	1	926	2	N	88	189	1	429
						97	9							
05		1135 N	1135	-0-	-0-	31	1	969	2	N	123	179	1	373
						135	9							
*06		1164 N	1164	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	103			476
						113	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H		RRCID -> 282154		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465			
01		651 N	586	-0-	-65	31	1	464	2	N	83			399
						91	9							
02		644 N	644	-0-	-0-	17	1	526	2	N	92	174	1	317
						101	9							
03		666 N	666	-0-	-0-	19	1	509	2	N	125	175	1	267
						138	9							
04		697 N	697	-0-	-0-	30	1	532	2	N	123	172	1	218
						135	9							
05		713 N	668	-0-	-45	31	1	530	2	N	97			315
						107	9							
*06		881 N	881	-0-	-0-	30	1	748	2	N	94	173	1	236
						103	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	774	-0-	-125	-0-	31 1	87 9	656 2	N		79	189 1		157	
02	840 N	355	-0-	-485	-0-	15 1	13 9	327 2	N		12			169	
03	837 N	643	-0-	-194	-0-	31 1	91 9	521 2	N		83			252	
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	30 1	75 9	517 2	N		68	170 1		150	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	99 9	510 2	N		90			240	
06	630 N	313	-0-	-317	-0-	28 1	77 9	208 2	N		70			310	

GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554			
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	30 1	168 9	574 2	N		153	185 1		111	
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	18 1	153 9	435 2	N		139			250	
03	713 N	637	-0-	-76	-0-	29 1	238 9	370 2	N		216	181 1		285	
04	750 N	629	-0-	-121	-0-	30 1	149 9	450 2	N		135	178 1		242	
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31 1	201 9	602 2	N		183	176 1		249	
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	29 1	174 9	566 2	N		158	193 1		214	

GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650			
01	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	31 1	260 9	1473 2	N		236	186 1		256	
02	1736 N	1129	-0-	-607	-0-	16 1	80 9	1033 2	N		73	190 1		139	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	31 1	135 9	1349 2	N		123			262	
04	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	30 1	239 9	1214 2	N		217	183 1		296	
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31 1	298 9	1255 2	N		271	368 1		199	
06	1470 N	1136	-0-	-334	-0-	23 1	132 9	981 2	N		120			319	

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945			
01	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	31 1	611 9	6633 2	N		555	878 1		212	
02	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	28 1	194 9	5001 2	N		176	173 1		215	
03	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	31 1	839 9	7013 2	N		763	347 1		631	
04	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	29 1	726 9	6242 2	N		660	861 1		430	
05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	31 1	690 9	6452 2	N		627	859 1		198	
*06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	30 1	615 9	6132 2	N		559	524 1		233	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID -> 282736	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8819	- 12735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31 1	1185 2	N	214	202 1		251
						235 9						
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	21 1	888 2	N	145			396
						160 9						
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31 1	1127 2	N	215	394 1		217
						237 9						
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	30 1	1174 2	N	195	173 1		239
						215 9						
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	31 1	1229 2	N	177	201 1		215
						195 9						
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	30 1	1215 2	N	160			375
						176 9						
WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID -> 282739	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8829	- 12790		
01	651 N	283	-0-	-368	-0-	115 2	168 9	N	153			389
						8 1	105 2	N	-0-			389
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	14 1	87 2	N	95	181 1		303
						105 9						
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	30 1	295 2	N	140			443
						154 9						
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	383 2	N	185	383 1		245
						204 9						
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	362 2	N	109			354
						120 9						
HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID -> 282740	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8768	- 12640		
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 2	N	199	189 1		274
						219 9						
02	1036 N	879	-0-	-157	-0-	20 1	738 2	N	110			384
						121 9						
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	31 1	827 2	N	160	368 1		176
						176 9						
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	29 1	985 2	N	172	184 1		164
						189 9						
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	29 1	801 2	N	100			264
						110 9						
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30 1	944 2	N	128	178 1		214
						141 9						
HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID -> 282742	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8747	- 12540		
01	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	31 1	2715 2	N	282	372 1		277
						310 9						
02	2884 X	2462	-0-	-422	-0-	22 1	2178 2	N	238	183 1		332
						262 9						
03	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	31 1	2530 2	N	283	368 1		247
						311 9						
04	2970 X	2869	-0-	-101	-0-	30 1	2544 2	N	268	184 1		331
						295 9						
05	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	30 1	2620 2	N	259	364 1		226
						285 9						
06	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	29 1	2402 2	N	238	182 1		282
						262 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	31	1	1294	2	N	149	188	1	207
02	1400 N	709	-0-	-691	-0-	164	9	653	2	N	39			246
03	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	13	1	902	2	N	153			399
04	1440 N	1147	-0-	-293	-0-	43	9	1017	2	N	91	358	1	132
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	64			196
06	1050 N	582	-0-	-468	-0-	168	9	510	2	N	39			235
						30	1							
						100	9							
						29	1							
						70	9							
						29	1							
						43	9							

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100		
01	1984 X	1812	-0-	-172	-0-	31	1	1506	2	N	250	351	1	169
02	1792 X	1667	-0-	-125	-0-	275	9	1451	2	N	171	175	1	165
03	1984 X	746	-0-	-1238	-0-	28	1	592	2	N	127			292
04	1920 X	1819	-0-	-101	-0-	188	9	1437	2	N	321	346	1	267
05	1860 N	1235	-0-	-625	-0-	14	1	1024	2	N	164	171	1	260
06	720 N	648	-0-	-72	-0-	140	9	428	2	N	175			435
						29	1							
						353	9							
						31	1							
						180	9							
						27	1							
						193	9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498		
01	620 N	215	-0-	-405	-0-	12	1	120	2	N	75			229
02	644 N	239	-0-	-405	-0-	83	9	138	2	N	82			311
03	713 N	478	-0-	-235	-0-	11	1	225	2	N	202	182	1	331
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	90	9	259	2	N	234	399	1	166
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	188	196	1	158
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	222	9	301	2	N	207	190	1	175
						27	1							
						257	9							
						31	1							
						207	9							
						30	1							
						228	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 - 12800		
01	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	31	1	1630	2	N	500	599	1	425
02	2100 X	1775	-0-	-325	-0-	550	9	1326	2	N	387	191	1	621
03	2356 X	2133	-0-	-223	-0-	23	1	1579	2	N	475	591	1	505
04	2280 X	1264	-0-	-1016	-0-	426	9	963	2	N	251	386	1	370
05	2356 X	2108	-0-	-248	-0-	31	1	1487	2	N	544	200	1	714
*06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	523	9	1618	2	N	479	576	1	617
						25	1							
						276	9							
						23	1							
						598	9							
						30	1							
						527	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	172		381
						189	9						
02	1680 N	913	-0-	-767	-0-	28	1	800	2	N	77	186 1	272
						85	9						
03	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	31	1	1121	2	N	176	190 1	258
						194	9						
04	1380 N	1174	-0-	-206	-0-	30	1	1027	2	N	106		364
						117	9						
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	131	192 1	303
						144	9						
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	N	127	183 1	247
						140	9						

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	266	200 1	376
						293	9						
02	1792 N	1203	-0-	-589	-0-	17	1	1065	2	N	110	190 1	296
						121	9						
03	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	28	1	1202	2	N	189	203 1	282
						208	9						
04	1920 N	1701	-0-	-219	-0-	30	1	1407	2	N	240	187 1	335
						264	9						
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	241	200 1	376
						265	9						
*06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	233	200 1	409
						256	9						

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

01	33139 X	26310	-0-	-6829	-0-	31	1	22505	2	N	3431	3608 1	766
						3774	9						
02	28728 X	19815	-0-	-8913	-0-	20	1	16984	2	N	2555	2448 1	873
						2811	9						
03	30008 X	24166	-0-	-5842	-0-	31	1	20521	2	N	3285	3155 1	1003
						3614	9						
04	27600 X	23504	-0-	-4096	-0-	30	1	20217	2	N	2961	3131 1	833
						3257	9						
05	27311 X	23249	-0-	-4062	-0-	31	1	20066	2	N	2865	2606 1	1092
						3152	9						
06	25470 X	21816	-0-	-3654	-0-	30	1	18908	2	N	2616	2966 1	742
						2878	9						

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			104
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			104
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			104
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			104
*05	3100 N	4180	-0-	1080	1080	4180	2		N	-0-			104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1080				N	NO RPT			104

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

01	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			129
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2576	2	4 9	N	4			133
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11 9	N	10			143
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3 9	N	3			146
*05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6 9	N	5			151
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			151

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	335	1	439 2	N	36			95
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	302	1	315 2	N	14			109
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	335	1	349 2	N	13			122
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	324	1	657 2	N	57			179
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	335	1	633 2	N	37			216
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	9		N	NO RPT			216

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084								
MOORE FAMILY FARMS 67			WELL #:	1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10298 - 14470
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
01	3717 X	3717 -0- -0- -0-	1079 1	2449 2	N	172	194	1				184
02	2637 X	2637 -0- -0- -0-	189 9	1808 2	N	121	179	1				126
03	3297 X	3297 -0- -0- -0-	696 1	2055 2	N	148	177	1				97
04	3254 X	3254 -0- -0- -0-	133 9	2048 2	N	147						244
05	3720 X	3255 -0- -465 -0-	1079 1	2092 2	N	103	188	1				159
06	3600 X	NO RPT -0- -3600 -0-	163 9		N	NO RPT						159

TEXA PEARL 326			WELL #:	1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672
01	5398 X	5398 -0- -0- -0-	5301 2	97 9	N	88						289
02	3808 X	1324 -0- -2484 -0-	1315 2	9 9	N	8						297
03	5498 X	5498 -0- -0- -0-	5452 2	46 9	N	42						339
04	4689 X	4689 -0- -0- -0-	4622 2	67 9	N	61	167	1				233
05	5394 X	4525 -0- -869 -0-	4499 2	26 9	N	24						257
06	5220 X	NO RPT -0- -5220 -0-			N	NO RPT						257

HAWKINS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10500 - 14684
01	5332 X	5163 -0- -169 -0-	707 1	4331 2	N	114						191
02	3640 X	1302 -0- -2338 -0-	125 9	804 2	N	59	161	1				89
03	3596 X	3246 -0- -350 -0-	433 1	2475 2	N	72						161
04	2356 X	2356 -0- -0- -0-	65 9	1598 2	N	67	161	1				67
*05	7760 X	7760 -0- -0- -0-	692 1	6506 2	N	181						248
06	5010 X	NO RPT -0- -5010 -0-	79 9		N	NO RPT						248

HUMPHREYS 37			WELL #:	3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782
01	1832 N	1832 -0- -0- -0-	1643 2	189 9	N	172	189	1				89
02	1571 N	1571 -0- -0- -0-	1435 2	136 9	N	124						213
03	2486 N	2486 -0- -0- -0-	2307 2	179 9	N	163	173	1				203
04	2457 N	2457 -0- -0- -0-	2257 2	200 9	N	182	197	1				188
*05	2404 N	2404 -0- -0- -0-	2219 2	185 9	N	168	194	1				162
06	0 N	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT						162

HUMPHREYS 31			WELL #:	1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899
01	3300 X	3300 -0- -0- -0-	2621 2	679 9	N	617	756	1				107
02	2828 X	2555 -0- -273 -0-	2103 2	452 9	N	411	366	1				152
03	3264 X	3264 -0- -0- -0-	2622 2	642 9	N	584	385	1				351
04	3128 X	3128 -0- -0- -0-	2499 2	629 9	N	572	758	1				165
*05	3302 X	3302 -0- -0- -0-	2613 2	689 9	N	626	377	1				414
06	3030 X	NO RPT -0- -3030 -0-			N	NO RPT						414

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 278673	COMPL.	DATE 07/21/2015	TOTAL	DEPTH 10278	PERF.10645	- 15162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3534 X	3461	-0-	-73	-0-	3108 2	353 9	N	321	197 1	271	
02		3024 X	2242	-0-	-782	-0-	2104 2	138 9	N	125	194 1	202	
03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2171 2	251 9	N	228	191 1	239	
04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	212 1	2894 2	N	264	191 1	312	
							290 9						
*05		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	506 1	3012 2	N	285	382 1	215	
							314 9						
06		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		215	

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID -> 278703	COMPL.	DATE 06/19/2015	TOTAL	DEPTH 10233	PERF.10581	- 15084		
01		6324 X	6289	-0-	-35	-0-	6060 2	229 9	N	208	186 1	257	
02		5712 X	4948	-0-	-764	-0-	4817 2	131 9	N	119	193 1	183	
03		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	5987 2	351 9	N	319	384 1	118	
04		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5641 2	193 9	N	175	185 1	108	
05		6293 X	6042	-0-	-251	-0-	5836 2	206 9	N	187		295	
06		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT		295	

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID -> 278875	COMPL.	DATE 09/09/2015	TOTAL	DEPTH 10096	PERF.10527	- 14754		
01		7254 X	5562	-0-	-1692	-0-	5416 2	146 9	N	133	371 1	186	
02		4228 X	474	-0-	-3754	-0-	402 2	72 9	N	65		251	
03		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6243 2	257 9	N	234	187 1	298	
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5122 2	152 9	N	138	190 1	246	
05		5952 X	5144	-0-	-808	-0-	4976 2	168 9	N	153	185 1	214	
06		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT		214	

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID -> 278898	COMPL.	DATE 07/20/2015	TOTAL	DEPTH 7963	PERF. 8559	- 13057		
01		5022 X	4344	-0-	-678	-0-	4258 2	86 9	N	78		203	
02		3976 X	3105	-0-	-871	-0-	3061 2	44 9	N	40		243	
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4579 2	65 9	N	59	176 1	126	
04		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4127 2	43 9	N	39		165	
05		4371 X	3840	-0-	-531	-0-	3809 2	31 9	N	28		193	
06		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT		193	

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID -> 278899	COMPL.	DATE 08/13/2015	TOTAL	DEPTH 7947	PERF. 8286	- 12357		
01		5766 X	5655	-0-	-111	-0-	5552 2	103 9	N	94		238	
02		5208 X	4091	-0-	-1117	-0-	4082 2	9 9	N	8		246	
03		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5536 2	53 9	N	48	180 1	114	
04		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5370 2	52 9	N	47		161	
*05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5950 2	50 9	N	45		206	
06		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT		206	

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID -> 278944	COMPL.	DATE 04/20/2015	TOTAL	DEPTH 8082	PERF. 8490	- 12605		
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1063 2	42 9	N	38		229	
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	446 2	11 9	N	10	176 1	63	
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	953 2	42 9	N	38		101	
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	470 2	14 9	N	13		114	
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	189 2	11 9	N	10		124	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	420	2	124	9	N	113	180
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	464	2	163	9	N	148	145
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	608	2	239	9	N	217	172
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	550	2	201	9	N	183	160
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	476	2	149	9	N	135	114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2021	2	410	9	N	373	353
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1824	2	228	9	N	207	183
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1690	2	394	9	N	358	182
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1744	2	356	9	N	324	138
*05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1732	2	329	9	N	299	264
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	264

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1452	2	497	9	N	452	298
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1221	2	292	9	N	265	195
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1338	2	351	9	N	319	156
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1245	2	336	9	N	305	272
*05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1220	2	311	9	N	283	206
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	206

WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	882	2	205	9	N	186	546
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	680	2	123	9	N	112	474
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	836	2	292	9	N	265	354
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	782	2	177	9	N	161	352
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	822	2	184	9	N	167	331
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	331

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741
01	5549 X	4987	-0-	-562	-0-	4587	2	400	9	N	364	200
02	4956 X	3943	-0-	-1013	-0-	3730	2	213	9	N	194	198
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4034	2	298	9	N	271	274
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4130	2	388	9	N	353	242
05	5115 X	4439	-0-	-676	-0-	4102	2	337	9	N	306	183
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT	183

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876
01	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	3415	2	410	9	N	373	299
02	3724 X	3308	-0-	-416	-0-	3043	2	265	9	N	241	173
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3446	2	395	9	N	359	158
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3243	2	388	9	N	353	136
05	3875 X	3746	-0-	-129	-0-	3193	2	553	9	N	503	276
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT	276

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1495	2	248	9	N	225	214
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1106	2	117	9	N	106	127
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1305	2	253	9	N	230	187
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1204	2	213	9	N	194	192
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1225	2	230	9	N	209	219
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	219

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 URSCHER 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1320	2	233	9	N	212	198	1		382	
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1471	2	208	9	N	189	184	1		387	
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1226	2	402	9	N	365	376	1		376	
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1167	2	332	9	N	302	357	1		321	
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1176	2	329	9	N	299	363	1		257	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				257	

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1421	2	154	9	N	140	175	1		180
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1131	2	97	9	N	88	183	1		85
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1318	2	85	9	N	77				162
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1383	2	201	9	N	183	190	1		155
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1548	2	171	9	N	155	184	1		126
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

01	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2443	2	481	9	N	437	374	1		468
02	2632 X	2103	-0-	-529	-0-	1844	2	259	9	N	235	199	1		504
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2427	2	436	9	N	396	574	1		326
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2260	2	403	9	N	366	356	1		336
05	2914 X	2352	-0-	-562	-0-	76	1	1970	2	N	278	184	1		430
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	306	9			N	NO RPT				430

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

01	4154 X	3931	-0-	-223	-0-	3806	2	125	9	N	114				264
02	3724 X	2414	-0-	-1310	-0-	2355	2	59	9	N	54	193	1		125
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3656	2	92	9	N	84				209
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3173	2	99	9	N	90	170	1		129
05	3937 X	3262	-0-	-675	-0-	3154	2	108	9	N	98				227
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT				227

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2268	2	262	9	N	238	384	1		129
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1800	2	184	9	N	167	169	1		127
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2005	2	160	9	N	145				272
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2005	2	195	9	N	177	355	1		94
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2072	2	251	9	N	228	159	1		163
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

01	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2228	2	139	9	N	126				216
02	2352 X	1776	-0-	-576	-0-	1688	2	88	9	N	80	165	1		131
03	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2219	2	127	9	N	115				246
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2049	2	105	9	N	95	196	1		145
05	2387 X	2270	-0-	-117	-0-	2123	2	147	9	N	134				279
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT				279

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10452 - 14400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1120 2	175 9	N	159	302 1			129
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	736 2	99 9	N	90				219
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1257 2	139 9	N	126	190 1			155
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1256 2	131 9	N	119	196 1			78
*05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1322 2	146 9	N	133				211
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				211

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9145 - 12282			
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	591 2	41 9	N	37	189 1			81
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	621 2	96 9	N	87				168
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	577 2	101 9	N	92	169 1			91
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	572 2	85 9	N	77				168
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	584 2	86 9	N	78				246
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				246

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 280054		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9529 - 14147			
01	6603 X	6443	-0-	-160	-0-	6012 2	431 9	N	392	568 1			331
02	5964 X	4454	-0-	-1510	-0-	4201 2	253 9	N	230	190 1			371
03	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5392 2	373 9	N	339	568 1			142
04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5240 2	322 9	N	293	186 1			249
05	6603 X	5740	-0-	-863	-0-	5398 2	342 9	N	311	379 1			181
06	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			N	NO RPT				181

LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID -> 280331		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9437 - 13603			
01	8463 X	8144	-0-	-319	-0-	7525 2	619 9	N	563	387 1			356
02	7560 X	6660	-0-	-900	-0-	6241 2	419 9	N	381	569 1			168
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	7670 2	613 9	N	557	580 1			145
04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7135 2	578 9	N	525	568 1			102
05	8215 X	7303	-0-	-912	-0-	6930 2	373 9	N	339	172 1			269
06	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT				269

JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 2H		RRCID -> 280606		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9465 - 13667			
01	7161 X	6980	-0-	-181	-0-	6476 2	504 9	N	458	382 1			275
02	5796 X	4798	-0-	-998	-0-	4583 2	215 9	N	195	193 1			277
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	6580 2	488 9	N	444	571 1			150
04	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6053 2	472 9	N	429	386 1			193
05	7285 X	6549	-0-	-736	-0-	6089 2	460 9	N	418	369 1			242
06	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT				242

WALTER 24		WELL #: 1H		RRCID -> 280850		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9559 - 13350			
01	10633 X	10276	-0-	-357	-0-	9659 2	617 9	N	561	373 1			364
02	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7608 2	442 9	N	402	568 1			198
03	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	9786 2	607 9	N	552	570 1			180
04	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9127 2	565 9	N	514	572 1			122
05	10478 X	9888	-0-	-590	-0-	9303 2	585 9	N	532	385 1			269
06	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-			N	NO RPT				269

MAIZEY 542		WELL #: 2H		RRCID -> 282347		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8470 - 10243			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	5921 X	5336	-0-	-585	-0-	4964	2	372	9	N	338	376	1	134
02	5292 X	4403	-0-	-889	-0-	4125	2	278	9	N	253	186	1	201
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5125	2	365	9	N	332	380	1	153
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4726	2	339	9	N	308	370	1	91
05	5332 X	5159	-0-	-173	-0-	4817	2	342	9	N	311	349	1	53
06	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			53

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 - 10440	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620		
07	0 W	10052	-0-	10052	197901	9284	2	768	9	N	698	952	1	352
08	0 W	9533	-0-	9533	207434	8789	2	744	9	N	676	568	1	460
09	0 W	9601	-0-	9601	217035	8856	2	745	9	N	677	745	1	392
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	217035					N	-0-			392
*11	0 W	9210	-0-	9210	226245	8464	2	746	9	N	678	761	1	309
*12	0 W	9139	-0-	9139	235384	8401	2	738	9	N	671	586	1	394
*01	0 W	8974	-0-	8974	244358	8270	2	704	9	N	640	572	1	462
*02	0 W	5969	-0-	5969	250327	5536	2	433	9	N	394	639	1	217
*03	0 W	7778	-0-	7778	258105	7137	2	641	9	N	583	575	1	225
*04	0 W	6625	-0-	6625	264730	6008	2	617	9	N	561	555	1	231
05	0 W	7913	-0-	7913	272643	7219	2	694	9	N	631	565	1	297
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272643					N	NO RPT			297

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638		
*07	0 W	1606	-0-	1606	34047	1558	2	48	9	N	44			153
*08	0 W	1980	-0-	1980	36027	1748	2	232	9	N	211	183	1	181
*09	0 W	1970	-0-	1970	37997	1762	2	208	9	N	189	185	1	185
*10	0 W	2050	-0-	2050	40047	1864	2	186	9	N	169	189	1	165
*11	0 W	731	-0-	731	40778	578	2	153	9	N	139	190	1	114
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	40778					N	-0-			114
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	40778					N	-0-			114
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	40778					N	-0-			114
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	40778					N	-0-			114
*04	0 W	65	-0-	65	40843	57	2	8	9	N	7			121
05	0 W	1296	-0-	1296	42139	1056	2	240	9	N	218	189	1	150
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	42139					N	NO RPT			150

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794		
01	0 W	4310	-0-	4310	635736	4080	2	230	9	N	209	186	1	195
02	0 W	3841	-0-	3841	639577	3669	2	172	9	N	156	184	1	167
03	0 W	4155	-0-	4155	643732	3973	2	182	9	N	165	191	1	141
04	0 W	4045	-0-	4045	647777	3825	2	220	9	N	200	183	1	158
05	0 W	4088	-0-	4088	651865	3903	2	185	9	N	168	176	1	150
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	651865					N	NO RPT			150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 W	5159	-0-	5159	392674	4751	2	408	9	N	371	194 1	442
02	0 W	3074	-0-	3074	395748	2902	2	172	9	N	156	369 1	229
03	0 W	4956	-0-	4956	400704	4552	2	404	9	N	367	387 1	209
04	0 W	4773	-0-	4773	405477	4385	2	388	9	N	353	191 1	371
05	0 W	4935	-0-	4935	410412	4529	2	406	9	N	369	565 1	175
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410412					N	NO RPT		175

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
01	0 W	1647	-0-	1647	359891	1386	2	261	9	N	237	196 1	322
02	0 W	577	-0-	577	360468	507	2	70	9	N	64	173 1	213
03	0 W	2208	-0-	2208	362676	1881	2	327	9	N	297	175 1	335
04	0 W	1972	-0-	1972	364648	1639	2	333	9	N	303	342 1	296
05	0 W	1892	-0-	1892	366540	1673	2	219	9	N	199	173 1	322
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	366540					N	NO RPT		322

HAWKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478 - 14504	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	55147					N	38		240
08	0 W	2527	-0-	2527	57674	2385	2	142	9	N	129		369
09	0 W	2268	-0-	2268	59942	2160	2	108	9	N	98	175 1	292
10	0 W	2577	-0-	2577	62519	2391	2	186	9	N	169		461
11	0 W	1958	-0-	1958	64477	1852	2	106	9	N	96	378 1	179
*12	0 W	1528	-0-	1528	66005	1434	2	94	9	N	85		264
*01	0 W	1832	-0-	1832	67837	1722	2	110	9	N	100		364
*02	0 W	956	-0-	956	68793	846	2	110	9	N	100	190 1	274
03	0 W	1365	-0-	1365	70158	1299	2	66	9	N	60	181 1	153
04	0 W	1819	-0-	1819	71977	1743	2	76	9	N	69		222
05	0 W	2617	-0-	2617	74594	2473	2	144	9	N	131	190 1	163
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	74594					N	NO RPT		163

TORREY 279		WELL #:		A 3HC	RRCID ->	290723	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8900 - 12761	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	73286					N	262	181 1	288
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	73286					N	261	355 1	194
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	73286					N	234	190 1	238
*10	0 W	3459	-0-	3459	76745	3269	2	190	9	N	173	247 1	164
*11	0 W	3335	-0-	3335	80080	3164	2	171	9	N	155		319
*12	0 W	3392	-0-	3392	83472	3269	2	123	9	N	112	191 1	240
*01	0 W	3145	-0-	3145	86617	3017	2	128	9	N	116		356
*02	0 W	2453	-0-	2453	89070	2341	2	112	9	N	102	177 1	281
*03	0 W	3449	-0-	3449	92519	3289	2	160	9	N	145	176 1	250
*04	0 W	2803	-0-	2803	95322	2676	2	127	9	N	115	153 1	212
05	0 W	3050	-0-	3050	98372	2954	2	96	9	N	87	160 1	139
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	98372					N	NO RPT		139

MOSES 519		WELL #:		4H	RRCID ->	290777	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8462 - 11786	
07	0 W	5442	-0-	5442	78845	5161	2	281	9	N	255	380 1	166
08	0 W	5490	-0-	5490	84335	5066	2	424	9	N	385	365 1	186
09	0 W	5237	-0-	5237	89572	4833	2	404	9	N	367	479 1	74
10	0 W	494	-0-	494	90066	274	2	220	9	N	200		274
11	0 W	5234	-0-	5234	95300	4654	2	580	9	N	527	371 1	430
*12	0 W	5878	-0-	5878	101178	5512	2	366	9	N	333	387 1	376
*01	0 W	5121	-0-	5121	106299	4686	2	435	9	N	395	338 1	433
*02	0 W	4210	-0-	4210	110509	4026	2	184	9	N	167	324 1	276
03	0 W	4995	-0-	4995	115504	4752	2	243	9	N	221	331 1	166
04	0 W	4875	-0-	4875	120379	4513	2	362	9	N	329	332 1	163
05	0 W	4892	-0-	4892	125271	4534	2	358	9	N	325	330 1	158
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	125271					N	NO RPT		158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
CLEVELAND 103				WELL #:	3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626 - 13732	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	15		242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167 1	75

NOBLE GENE 140				WELL #:	1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060	
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3298	2	32	9	N	29	190 1	175
02	2492	X	2047	-0-	-445	-0-	2043	2	4	9	N	4		179
03	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	2649	2	17	9	N	15		194
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2489	2	20	9	N	18		212
05	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2498	2	24	9	N	22		234
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2152	2			N	-0-		234

KRITSER 5				WELL #:	1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3214	2	166	9	N	151	2 8	222
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	17		239
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3245	2	44	9	N	40		279
04	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	3097	2	46	9	N	42		321
05	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	2016	2	31	9	N	28		349
*06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3445	2	22	9	N	20	184 1	185

HOWE RANCH 141				WELL #:	1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
01	4774	X	2767	-0-	-2007	-0-	2621	2	146	9	N	133		225
02	2576	X	2429	-0-	-147	-0-	2364	2	65	9	N	59		284
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3411	2	81	9	N	74	188 1	170
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4113	2	63	9	N	57		227
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3368	2	70	9	N	64		291
*06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48		339

SCHULTZ 802				WELL #:	1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

AGNES 80				WELL #:	1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438	
01	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	2136	2	73	9	N	66	2 8	261
02	2296	X	830	-0-	-1466	-0-	756	2	74	9	N	67	195 1	133
03	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	1308	2	67	9	N	61		194
04	2220	X	1051	-0-	-1169	-0-	1014	2	37	9	N	34		228
05	2294	X	582	-0-	-1712	-0-	581	2	1	9	N	1	147 1	82
06	2130	X	228	-0-	-1902	-0-	228	2			N	-0-		82

MCQUIDDY 64				WELL #:	1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202	
01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1302	2	289	9	N	263	389 1	124
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	941	2	135	9	N	123	2 8	247
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	311	374 1	184
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1265	2	267	9	N	243	200 1	227
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1332	2	268	9	N	244	372 1	99
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1302	2	240	9	N	218	187 1	130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7515	2	70	9	N	64	1	8	232
02		6552 X	3141	-0-	-3411	-0-	3108	2	33	9	N	30			262
03		7161 X	5089	-0-	-2072	-0-	5041	2	48	9	N	44	205	1	101
04		7350 X	5819	-0-	-1531	-0-	5766	2	53	9	N	48			149
05		7595 X	2537	-0-	-5058	-0-	2519	2	18	9	N	16	8	8	157
06		7350 X	5367	-0-	-1983	-0-	5347	2	20	9	N	18			175

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806															
01		2604 X	2326	-0-	-278	-0-	2173	2	153	9	N	139	191	1	144
02		2268 X	367	-0-	-1901	-0-	347	2	20	9	N	18		3 8	162
03		2232 X	1403	-0-	-829	-0-	1357	2	46	9	N	42			204
04		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2400	2	64	9	N	58			262
05		2325 X	2141	-0-	-184	-0-	2031	2	110	9	N	100	203	1	159
06		2250 X	2170	-0-	-80	-0-	2114	2	56	9	N	51			210

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070															
01		2294 X	1795	-0-	-499	-0-	1595	2	200	9	N	182	187	1	132
02		1876 X	851	-0-	-1025	-0-	794	2	57	9	N	52			184
03		3410 X	1127	-0-	-2283	-0-	995	2	132	9	N	120	194	1	110
04		2070 X	1830	-0-	-240	-0-	1588	2	242	9	N	220	193	1	137
05		1829 X	1814	-0-	-15	-0-	1625	2	189	9	N	172	172	1	129
06		1740 X	1713	-0-	-27	-0-	1561	2	152	9	N	138	173	1	94

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1	99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			53

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176											
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	4655	-0-	-1328	-0-	4578 2	77 9	N	70		192
02	5404 X	3772	-0-	-1632	-0-	3731 2	41 9	N	37		229
03	5983 X	4631	-0-	-1352	-0-	4558 2	73 9	N	66	190 1	105
04	5790 X	5017	-0-	-773	-0-	4934 2	83 9	N	75		180
*05	5580 X	5531	-0-	-49	-0-	5324 2	207 9	N	188	180 1 51 8	137
*06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5113 2	129 9	N	117	174 1	80

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283											
01	3038 X	2069	-0-	-969	-0-	1893 2	176 9	N	160	190 1 2 8	115
02	2744 X	2092	-0-	-652	-0-	2013 2	79 9	N	72		187
03	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	2653 2	189 9	N	172	192 1	167
04	3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2551 2	191 9	N	174	187 1	154
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2875 2	156 9	N	142	172 1 4 8	120
06	3300 X	2986	-0-	-314	-0-	2826 2	160 9	N	145	178 1	87

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400											
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1426 2	12 9	N	11	1 8	119
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	949 2	3 9	N	3		122
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1186 2	325 9	N	295	325 1	92
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1389 2	133 9	N	121	121 1	92
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1308 2	120 9	N	109	77 1	124
*06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1336 2	398 9	N	362	359 1	127

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390											
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2145 2	358 9	N	325	367 1 1 8	87
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2080 2	96 9	N	87		174
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2004 2	165 9	N	150	182 1	142
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1979 2	161 9	N	146	191 1	97
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1924 2	130 9	N	118		215
*06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1831 2	145 9	N	132	187 1	160

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	574 2	9 9	N	8	8 8	55
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1535 2	395 9	N	359	359 1	55

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443											
01	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7069 2	406 9	N	369	389 1	200
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3667 2	85 9	N	77		277
03	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6891 2	218 9	N	198	188 1	287
04	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6894 2	199 9	N	181	376 1	92
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	6923 2	217 9	N	197	189 1	100
*06	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7182 2	290 9	N	264	174 1	190

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569											
01	4898 X	1316	-0-	-3582	-0-	1228 2	88 9	N	80	186 1	159
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			N	-0-		159
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		159
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-		159
05	4061 X	514	-0-	-3547	-0-	450 2	64 9	N	58		217
*06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	2892 2	400 9	N	364	368 1	213

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920	-	13458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2542 N	1966	-0-	-576	-0-		1791	2	175	9	N	159	166	105
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1457	2	235	9	N	214	154	165
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		2824	2	143	9	N	130	206	89
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2068	2	238	9	N	216	165	140
*05	2438 N	2439	-0-	1	-0-		2219	2	220	9	N	200	213	114
*06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		2347	2	162	9	N	147	46	215

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944	-	13326
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				4		N	4	52	53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53

HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732	-	13218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893	-	12728
01	3689 X	3204	-0-	-485	-0-		2623	2	581	9	N	528		540
02	3332 X	2112	-0-	-1220	-0-		2112	2			N	-0-		540
03	4929 X	2432	-0-	-2497	-0-		2430	2	2	9	N	2		542
04	2910 X	2560	-0-	-350	-0-		2560	2			N	-0-		542
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		3490	2	70	9	N	64	449	153
*06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		4022	2	469	9	N	426	356	223

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139	-	13378
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-		692	2	68	9	N	62		234
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-		563	2	65	9	N	59	189	104
03	713 N	634	-0-	-79	-0-		578	2	56	9	N	51		155
04	750 N	571	-0-	-179	-0-		510	2	61	9	N	55		210
05	682 N	520	-0-	-162	-0-		450	2	70	9	N	64	180	94
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-		860	2	44	9	N	40		134

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884	-	12549
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-		4943	2	88	9	N	80	192	76
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-						N	-0-		76
03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		6013	2			N	-0-		76
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-		6415	2			N	-0-		76
05	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-		7325	2			N	-0-	33	43
*06	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-		8632	2			N	-0-		43

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546	-	13075
01	1798 N	1034	-0-	-764	-0-		895	2	139	9	N	126	124	135
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1635	2	155	9	N	141	126	150
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		2244	2	87	9	N	79	97	132
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2016	2	119	9	N	108	123	117
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		1969	2	142	9	N	129	138	95
*06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		1921	2	125	9	N	114	122	87

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 -	13238			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1455	2	138	9	N	125	122	1	3	8	114
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1171	2	109	9	N	99	63	1			150
03	1829 X	1444	-0-	-385	-0-	1310	2	134	9	N	122	123	1			149
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1371	2	146	9	N	133	122	1			160
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1449	2	140	9	N	127	135	1			152
06	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1414	2	129	9	N	117	69	1			200

WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 -	12970			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID ->	277223	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180 -	13453			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					217
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					217
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					217
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					217
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					217
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					217

HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 -	13190			
01	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	N	35					152
02	1736 X	1480	-0-	-256	-0-	1469	2	11	9	N	10					162
03	1922 X	533	-0-	-1389	-0-	490	2	43	9	N	39	34	1			167
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3488	2	208	9	N	189	262	1			94
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3600	2	255	9	N	232	202	1			124
*06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3308	2	242	9	N	220	180	1			164

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 -	13342			
01	2697 X	142	-0-	-2555	-0-	142	2			N	-0-					127
02	756 X	1	-0-	-755	-0-	1	2			N	-0-					127
03	155 X	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					127
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127
05	155 X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	34	1			93
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					93

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 -	13198			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 -	12870			
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4517	2	120	9	N	109	59	1	2	8	132
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4149	2	80	9	N	73	60	1			145
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4385	2	136	9	N	124	145	1			124
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4317	2	138	9	N	125	157	1			92
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4489	2	142	9	N	129	129	1			92
*06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4385	2	160	9	N	145	160	1			77

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9670 - 13877
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 9047 - 13342
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						110
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1569 2	218 9		198	198 1	110
*06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3728 2	284 9		258	368 1	-0-

NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 8905 - 13407
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						192
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	827 2	103 9		94		286
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	420 2	89 9		81	202 1	165
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	159 2	44 9		40		205
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2131 2	678 9		616	579 1	234
*06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1680 2	393 9		357	366 1	225

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8905 - 13475
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4 8	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102

WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9235 - 13587
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8790 - 12914
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17	55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237				
01	2480 X	2432	-0-	-48	-0-	2310	2	122	9	N	111	1	8			237
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2783	2	202	9	N	184	192	1			229
03	2480 X	1794	-0-	-686	-0-	1752	2	42	9	N	38	160	1			107
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2308	2	296	9	N	269	192	1			184
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2625	2	281	9	N	255	190	1			249
*06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2452	2	251	9	N	228	370	1			107

CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615				
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	2	77	9	N	70					229
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1462	2	75	9	N	68	190	1			107
03	1488 X	1366	-0-	-122	-0-	1259	2	107	9	N	97					204
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2233	2	92	9	N	84	191	1			97
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2794	2	90	9	N	82	4	8			175
*06	3000 N	3175	-0-	175	175	3085	2	90	9	N	82	179	1			78

NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					72

NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835				
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3364	2	231	9	N	210	373	1	2	8	69
02	2940 X	2381	-0-	-559	-0-	2320	2	61	9	N	55					124
03	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	2978	2	179	9	N	163					287
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3145	2	146	9	N	133	187	1			233
05	3255 X	2663	-0-	-592	-0-	2491	2	172	9	N	156	186	1	17	8	186
06	3150 X	422	-0-	-2728	-0-	422	2			N	-0-					186

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896	-	13078
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	T. A.	91	-0-	91	315	91 2	Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	315		Y	-0-		-0-			
03	315 X	-0-	-0-	-315	-0-		Y	-0-		-0-			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1562H		RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867	-	12895
01	2542 X	398	-0-	-2144	-0-	144 2	254 9	Y	231	220 1	5 8		235
02	2296 X	220	-0-	-2076	-0-	73 2	147 9	Y	134	68 1			301
03	DLQ G-10	163	-0-	163	163	46 2	117 9	Y	106	154 1			253
04	DLQ G-10	401	-0-	401	564	1 2	400 9	Y	364	90 1			527
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	564			Y	4	124 1	4 8		403
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	564			Y	87	422 1			68

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8858	-	13465
01	14B2 EXT	9915	-0-	9915	12769	9578 2	337 9	Y	306	288 1	8 8		10
02	T. A.	5911	-0-	5911	18680	5823 2	88 9	Y	80	41 1			49
03	26005 X	7325	-0-	-18680	-0-	7266 2	59 9	Y	54	79 1			24
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6843 2	193 9	Y	175	46 1			153
05	6882 X	6423	-0-	-459	-0-	6423 2		Y	-0-	153 1			-0-
06	6660 X	6026	-0-	-634	-0-	5930 2	96 9	Y	87	19 1			68

NIX 84		WELL #: 5H		RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8903	-	12475
01	3627 X	3113	-0-	-514	-0-	3006 2	107 9	N	97	193 1	3 8		95
02	3164 X	2486	-0-	-678	-0-	2442 2	44 9	N	40				135
03	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	3886 2	59 9	N	54				189
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3918 2	34 9	N	31				220
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3696 2	64 9	N	58	186 1	8 8		84
*06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4119 2	66 9	N	60				144

FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	9186	-	12990
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	162 2	2 9	N	2				77
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68 2	6 9	N	5				82
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	263 2	9 9	N	8				90
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214 2	6 9	N	5				95
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-				95
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	15 2		N	-0-				95

KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841	-	12815
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3709 2	502 9	N	456	572 1	7 8		329
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3026 2	354 9	N	322	381 1			270
03	5704 X	4039	-0-	-1665	-0-	3441 2	598 9	N	544	560 1			254
04	5520 X	4262	-0-	-1258	-0-	3731 2	531 9	N	483	562 1			175
05	4836 X	4152	-0-	-684	-0-	3672 2	480 9	N	436	363 1	4 8		244
06	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	3395 2	476 9	N	433	535 1			142

WATERS RANCH 287		WELL #: 2H		RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510	-	13134
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1985 2	152 9	N	138	123 1	1 8		234
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1321 2	107 9	N	97	122 1			209
03	2201 X	1740	-0-	-461	-0-	1648 2	92 9	N	84	149 1			144
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1893 2	136 9	N	124	124 1			144
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1987 2	132 9	N	120	132 1			132
06	1890 N	1378	-0-	-512	-0-	1331 2	47 9	N	43	110 1			65

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3503 X	2880	-0-	-623	-0-	2574	2	306	9	N	278	187	1	1 8	295
02	3136 X	2013	-0-	-1123	-0-	1831	2	182	9	N	165	190	1		270
03	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	2860	2	461	9	N	419	570	1		119
04	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2619	2	325	9	N	295	181	1		233
05	3286 X	2301	-0-	-985	-0-	2081	2	220	9	N	200	362	1		71
06	3330 X	2411	-0-	-919	-0-	1987	2	424	9	N	385	188	1		268

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815															
01	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2077	2	304	9	N	276	392	1	1 8	167
02	2940 X	2092	-0-	-848	-0-	1876	2	216	9	N	196	168	1		195
03	4836 X	2244	-0-	-2592	-0-	1973	2	271	9	N	246	178	1	5 8	258
04	2820 X	1680	-0-	-1140	-0-	1514	2	166	9	N	151	188	1		221
05	2573 X	1353	-0-	-1220	-0-	1237	2	116	9	N	105	179	1		147
06	2550 X	719	-0-	-1831	-0-	634	2	85	9	N	77				224

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	8	1		8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1		12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	10	1		32
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-	32	1		-0-
06	14B2 EXT	3228	-0-	3228	3353	3084	2	144	9	Y	131	30	1		101

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580															
01	3720 X	2478	-0-	-1242	-0-	2364	2	114	9	Y	104	99	1	2 8	3
02	3276 X	1442	-0-	-1834	-0-	1366	2	76	9	Y	69	35	1		37
03	DLQ G-10	260	-0-	260	260	210	2	50	9	Y	45	79	1		3
04	DLQ G-10	317	-0-	317	577	102	2	215	9	Y	195	46	1		152
05	DLQ G-10	33	-0-	33	610	33	2			Y	-0-	50	1		102
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	610					Y	43	111	1		34

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035															
01	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4612	2	371	9	N	337	307	1	2 8	152
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4050	2	12	9	N	11	61	1		102
03	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4637	2	299	9	N	272	242	1		132
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4000	2	261	9	N	237	239	1		130
05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4619	2	306	9	N	278	251	1	17 8	140
*06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4474	2	244	9	N	222	190	1		172

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435															
01	2604 X	1984	-0-	-620	-0-	1774	2	210	9	N	191	185	1	2 8	121
02	2436 X	1430	-0-	-1006	-0-	1295	2	135	9	N	123	123	1		121
03	4061 X	998	-0-	-3063	-0-	874	2	124	9	N	113	121	1		113
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1955	2	244	9	N	222	212	1		123
05	2139 X	312	-0-	-1827	-0-	289	2			N	21	4	1		140
06	1920 X	29	-0-	-1891	-0-	29	2			N	-0-				140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176											
LCU 155		WELL #:		3H	RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819	-	13320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3121	2	296	9	N	269	245	1	2 8	102
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2486	2	306	9	N	278	285	1		95
03	1798 X	1556	-0-	-242	-0-	1426	2	130	9	N	118	124	1		89
04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2020	2	266	9	N	242	212	1		119
05	1798 X	1556	-0-	-242	-0-	1542	2	14	9	N	13	13	8		119
06	1740 X	1282	-0-	-458	-0-	1253	2	29	9	N	26	145	1		-0-

WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854	-	12864	
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1058	2	151	9	N	137				237
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	N	32				269
03	2077 X	1180	-0-	-897	-0-	1103	2	77	9	N	70	185	1		154
04	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	942	2	78	9	N	71				225
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1138	2	101	9	N	92	205	1		112
*06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1344	2	121	9	N	110				222

NIX 70		WELL #:		1H	RRCID ->	278471	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	9002	-	13588	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2020															

SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171	-	13389	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	606	2	121	9	N	110	182	1	1 8	133
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19				152
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2027	2	123	9	N	112				264
04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2122	2	344	9	N	313	370	1		207
05	2573 N	1940	-0-	-633	-0-	1600	2	340	9	N	309	190	1		326
06	2460 N	1488	-0-	-972	-0-	1291	2	197	9	N	179	190	1		315

IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104	-	13582	
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2154	2	228	9	N	207	366	1	1 8	217
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1678	2	107	9	N	97				314
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2519	2	222	9	N	202	372	1		144
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2277	2	158	9	N	144	181	1		107
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2200	2	166	9	N	151	21	8		237
*06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	1984	2	122	9	N	111	179	1		169

KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943	-	13479	
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3485	2	387	9	N	352	389	1	1 8	177
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3641	2	162	9	N	147				324
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3389	2	369	9	N	335	385	1		274
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3162	2	347	9	N	315	365	1		224
*05	3584 X	3583	-0-	-1	-0-	3211	2	372	9	N	338	372	1	8 8	182
06	3420 X	3372	-0-	-48	-0-	3074	2	298	9	N	271	192	1		261

IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026	-	13571	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-				-0-
03	211 X	-0-	-0-	-211	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2230	2	400	9	N	364	364	1	-0-
05		3100 N	4531	-0-	1431	1431	3904	2	627	9	N	570	570	1	-0-
*06		3000 N	3341	-0-	341	1772	3145	2	196	9	N	178	178	1	-0-

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672															
01		3131 X	3032	-0-	-99	-0-	2843	2	189	9	N	172	188	1	184
02		2828 X	1393	-0-	-1435	-0-	1337	2	56	9	N	51			235
03		3131 X	2149	-0-	-982	-0-	1983	2	166	9	N	151	192	1	194
04		3030 X	2126	-0-	-904	-0-	1999	2	127	9	N	115	192	1	117
05		3131 X	2133	-0-	-998	-0-	2009	2	124	9	N	113	8	8	222
06		2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2399	2	106	9	N	96	186	1	132

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994															
01		4743 X	3209	-0-	-1534	-0-	2880	2	329	9	N	299	388	1	144
02		3528 X	2373	-0-	-1155	-0-	2196	2	177	9	N	161		2 8	305
03		3410 X	2757	-0-	-653	-0-	2524	2	233	9	N	212	380	1	137
04		3210 X	2421	-0-	-789	-0-	2243	2	178	9	N	162	182	1	117
05		3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	1974	2	220	9	N	200	185	1	132
06		3120 X	2368	-0-	-752	-0-	2124	2	244	9	N	222	177	1	177

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168															
01		10491 X	4941	-0-	-5550	-0-	4547	2	394	9	N	358	377	1	242
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3262	2	208	9	N	189	191	1	240
03		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3538	2	311	9	N	283	192	1	331
04		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3494	2	297	9	N	270	364	1	237
05		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3738	2	297	9	N	270	358	1	149
*06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3588	2	281	9	N	255	187	1	217

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990															
01		3596 X	2027	-0-	-1569	-0-	1898	2	129	9	N	117	185	1	77
02		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2007	2	77	9	N	70			147
03		3596 X	2592	-0-	-1004	-0-	2403	2	189	9	N	172	195	1	124
04		3480 X	1768	-0-	-1712	-0-	1693	2	75	9	N	68			192
05		3131 X	1145	-0-	-1986	-0-	1002	2	143	9	N	130	193	1	125
06		2880 X	1547	-0-	-1333	-0-	1471	2	76	9	N	69		4 8	194

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590															
01		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5337	2	284	9	N	258	365	1	76
02		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3782	2	163	9	N	148		3 8	224
03		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5410	2	299	9	N	272	396	1	100
04		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	4926	2	305	9	N	277	155	1	222
*05		4912 X	4911	-0-	-1	-0-	4596	2	315	9	N	286	382	1	102
*06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2697	2	253	9	N	230	172	1	160

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491															
01		1891 X	1181	-0-	-710	-0-	1125	2	56	9	N	51	186	1	112
02		1708 X	896	-0-	-812	-0-	894	2	2	9	N	2			114
03		2604 X	1116	-0-	-1488	-0-	1116	2			N	-0-			114
04		1470 X	933	-0-	-537	-0-	933	2			N	-0-			114
05		1333 X	1135	-0-	-198	-0-	901	2	234	9	N	213	188	1	139
06		1260 X	872	-0-	-388	-0-	872	2			N	-0-			139

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087	-	13505	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
03	3100 N	3887	-0-	787	787	3604	2	283	9	N	257				297
04	3000 N	5694	-0-	2694	3481	5178	2	516	9	N	469	564	1		202
05	3100 N	4530	-0-	1430	4911	4168	2	362	9	N	329	367	1	4 8	160
*06	8739 X	3828	-0-	-4911	-0-	3494	2	334	9	N	304	359	1		105

URSHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294	-	13746	
01	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	1767	2	243	9	N	221	186	1	1 8	259
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	885	2	61	9	N	55	191	1		123
03	2542 X	556	-0-	-1986	-0-	555	2	1	9	N	1				124
04	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1491	2	237	9	N	215	189	1		150
*05	3100 N	3416	-0-	316	317	2860	2	556	9	N	505	555	1	4 8	96
*06	2993 N	2676	-0-	-317	-0-	2377	2	299	9	N	272	188	1		180

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936	-	13448	
01	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1481	2	405	9	N	368	585	1	1 8	140
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1087	2	259	9	N	235	190	1		185
03	2852 X	699	-0-	-2153	-0-	569	2	130	9	N	118	183	1		120
04	1740 N	826	-0-	-914	-0-	721	2	105	9	N	95				215
05	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	1016	2	279	9	N	254	337	1		132
06	1200 N	23	-0-	-1177	-0-	23	2			N	-0-				132

CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933	-	12933	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				-0-
03	89 X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678	-	12580	
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2398	2	196	9	N	178	148	1	3 8	167
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2562	2	153	9	N	139	74	1		232
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2275	2	171	9	N	155	275	1		112
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3384	2	253	9	N	230	212	1		130
*05	3218 X	3219	-0-	1	-0-	3024	2	195	9	N	177	174	1	13 8	120
*06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3681	2	205	9	N	186	77	1		229

HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237	-	13037	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124				124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762	-	13060	
01	3534 X	3495	-0-	-39	-0-	3218	2	277	9	N	252	250	1		102
02	2940 X	2154	-0-	-786	-0-	2014	2	140	9	N	127	62	1		167
03	3658 X	2973	-0-	-685	-0-	2618	2	355	9	N	323	366	1		124
04	3360 X	2523	-0-	-837	-0-	2242	2	281	9	N	255	260	1		119
05	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	2453	2	242	9	N	220	244	1		95
06	3360 X	2681	-0-	-679	-0-	2448	2	233	9	N	212	167	1		140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3180	2	264	9	N	240	243	1	2	8	125
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	1945	2	173	9	N	157	123	1			159
03	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2072	2	178	9	N	162	184	1			137
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2036	2	169	9	N	154	183	1			108
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2170	2	200	9	N	182	190	1			100
*06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2088	2	289	9	N	263	61	1			302

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462				
01	2511 X	2102	-0-	-409	-0-	1969	2	133	9	N	121	193	1			115
02	2268 X	1673	-0-	-595	-0-	1574	2	99	9	N	90					205
03	3379 X	2599	-0-	-780	-0-	2446	2	153	9	N	139	192	1			152
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2355	2	119	9	N	108	183	1			77
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2552	2	136	9	N	124	4	8			197
06	2460 X	2441	-0-	-19	-0-	2331	2	110	9	N	100	195	1			102

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110				
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	985	2	131	9	N	119	192	1	1	8	120
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	833	2	55	9	N	50					170
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1597	2	89	9	N	81					251
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1033	2	138	9	N	125	186	1			190
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	960	2	125	9	N	114	30	8			274
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	967	2	100	9	N	91	178	1			187

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					92

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					174
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175
03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1631	2	231	9	N	210	189	1			196
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4205	2	286	9	N	260	358	1			98
*05	3760 X	3759	-0-	-1	-0-	3540	2	219	9	N	199	143	1	8	8	146
*06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3303	2	156	9	N	142	194	1			94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	3694	2	689	9	N	626	787	1	279
02	4116 X	2147	-0-	-1969	-0-	1751	2	396	9	N	360	388	1	251
03	4557 X	2490	-0-	-2067	-0-	1928	2	562	9	N	511	568	1	194
04	4230 X	2194	-0-	-2036	-0-	1700	2	494	9	N	449	389	1	254
*05	4371 X	2345	-0-	-2026	-0-	1984	2	361	9	N	328	390	1	184
06	4230 X	2951	-0-	-1279	-0-	2290	2	661	9	N	601	555	1	230

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190		
01	14B2 EXT	966	-0-	966	1031	965	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	T. A.	2413	-0-	2413	3444	2150	2	263	9	N	239			239
03	7180 X	3736	-0-	-3444	-0-	3574	2	162	9	N	147	187	1	199
04	3000 N	4426	-0-	1426	1426	4249	2	177	9	N	161	200	1	160
05	3100 N	3382	-0-	282	1708	3204	2	178	9	N	162	180	1	142
*06	4808 X	3100	-0-	-1708	-0-	2957	2	143	9	N	130	180	1	92

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213		
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3664	2	406	9	N	369	559	1	121
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3275	2	283	9	N	257	194	1	184
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3825	2	359	9	N	326	379	1	131
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3809	2	278	9	N	253	192	1	192
*05	4325 X	4326	-0-	1	-0-	4019	2	307	9	N	279	376	1	84
*06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4252	2	256	9	N	233	180	1	137

WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-

SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590		
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1887	2	202	9	N	184	183	1	222
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	N	99			321
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	2959	2	221	9	N	201	377	1	145
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1827	2	210	9	N	191			336
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1938	2	200	9	N	182	179	1	339
06	2160 X	1949	-0-	-211	-0-	1766	2	183	9	N	166	191	1	314

HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412		
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3673	2	189	9	N	172	186	1	238
02	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	2	33	9	N	30	62	1	206
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4286	2	112	9	N	102	156	1	152
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5145	2	199	9	N	181	164	1	169
05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5547	2	129	9	N	117	119	1	163
*06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6148	2	140	9	N	127	158	1	132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4334	2	64	9	Y	58	51	1	16
02	3724 X	3494	-0-	-230	-0-	3419	2	75	9	Y	68	37	1	47
03	DLQ G-10	3650	-0-	3650	3650	3538	2	112	9	Y	102	130	1	19
04	DLQ G-10	3968	-0-	3968	7618	3753	2	215	9	Y	195	139	1	75
*05	DLQ G-10	4242	-0-	4242	11861	4217	2	25	9	Y	23	54	1	36
06	DLQ G-10	4465	-0-	4465	16326	4206	2	259	9	Y	235	202	1	69

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750														
01	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3043	2	293	9	N	266	190	1	205
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6573	2	161	9	N	146			351
03	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6948	2	186	9	N	169	205	1	315
04	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7778	2	255	9	N	232	382	1	165
05	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7973	2	267	9	N	243	158	1	250
*06	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8511	2	79	9	N	72	179	1	143

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556														
01	3441 X	1149	-0-	-2292	-0-	1141	2	8	9	N	7			96
02	2996 X	803	-0-	-2193	-0-	803	2			N	-0-			96
03	3162 X	574	-0-	-2588	-0-	574	2			N	-0-			96
04	2640 X	272	-0-	-2368	-0-	272	2			N	-0-			96
05	2077 X	227	-0-	-1850	-0-	227	2			N	-0-			96
06	1110 X	123	-0-	-987	-0-	123	2			N	-0-			96

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689														
01	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2728	2	250	9	N	227	186	1	175
02	2884 X	2524	-0-	-360	-0-	2347	2	177	9	N	161	181	1	155
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2692	2	217	9	N	197	179	1	173
04	3000 X	2816	-0-	-184	-0-	2606	2	210	9	N	191	183	1	181
05	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2701	2	185	9	N	168	180	1	169
06	3210 X	2773	-0-	-437	-0-	2588	2	185	9	N	168	188	1	149

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396														
01	651 X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-			109
02	392 X	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-			109
03	434 X	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-			109
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			109
05	434 X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-			109
06	750 X	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	-0-			109

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540														
01	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3201	2	641	9	N	583	561	1	142
02	3500 X	3195	-0-	-305	-0-	2705	2	490	9	N	445	255	1	332
03	4464 X	3574	-0-	-890	-0-	2954	2	620	9	N	564	746	1	150
04	4050 X	3520	-0-	-530	-0-	2962	2	558	9	N	507	556	1	101
05	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	2984	2	364	9	N	331	251	1	177
06	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	2859	2	556	9	N	505	535	1	147

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4898 X	4848	-0-	-50	-0-	-0-	4360	2	488	9	N	444	185
02		4368 X	2602	-0-	-1766	-0-	-0-	2405	2	197	9	N	179	222
03		4960 X	3723	-0-	-1237	-0-	-0-	3379	2	344	9	N	313	53
04		4770 X	3679	-0-	-1091	-0-	-0-	3384	2	295	9	N	268	169
05		4836 X	3875	-0-	-961	-0-	-0-	3422	2	453	9	N	412	142
06		4680 X	3604	-0-	-1076	-0-	-0-	3334	2	270	9	N	245	148

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200														
01		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2	176	9	N	160	119
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2	75	9	N	68	187
03		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2	252	9	N	229	230
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	2	179	9	N	163	212
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2	176	9	N	160	180
06		2280 N	1737	-0-	-543	-0-	-0-	1651	2	86	9	N	78	70

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911														
01		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	4816	2	305	9	N	277	175
02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	2	191	9	N	174	157
03		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4305	2	238	9	N	216	182
04		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4381	2	241	9	N	219	215
05		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	4469	2	264	9	N	240	262
*06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	4232	2	243	9	N	221	124

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550														
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	104	114
02		2688 X	1366	-0-	-1322	-0-	-0-	1242	2	124	9	N	113	102
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2	572	9	N	520	125
04		3000 N	3661	-0-	661	661	661	3345	2	316	9	N	287	105
05		3100 N	3685	-0-	585	1246	1246	3360	2	325	9	N	295	274
*06		4966 X	3720	-0-	-1246	-0-	-0-	3424	2	296	9	N	269	184

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214														
01		3100 N	1319	-0-	-1781	551	551	1242	2	77	9	Y	70	235
02		1376 N	825	-0-	-551	-0-	-0-	724	2	101	9	Y	92	233
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	80	9	Y	73	248
*04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	58	9	Y	53	200
*05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-	200
*06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15	96

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940														
01		2542 X	2242	-0-	-300	-0-	-0-	1993	2	249	9	N	226	371
02		2296 X	1441	-0-	-855	-0-	-0-	1350	2	91	9	N	83	264
03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2	184	9	N	167	244
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	4030	2	157	9	N	143	195
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	4073	2	243	9	N	221	412
*06		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	2	193	9	N	175	396

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014										TOTAL DEPTH	8663	PERF. 8828 - 12805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015										TOTAL DEPTH	8701	PERF. 9213 - 13020	
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1482	2	131	9	N	119	150
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1098	2	65	9	N	59	209
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2763	2	114	9	N	104	124
04	3000	N	3729	-0-	729	729	3613	2	116	9	N	105	229
05	3100	N	3704	-0-	604	1333	3613	2	91	9	N	83	130
*06	3000	N	3447	-0-	447	1780	3360	2	87	9	N	79	209

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014										TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8504 - 12990	
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	45
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	45
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	45
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66	9	N	60	45
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1278	2	285	9	N	259	154
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1666	2	131	9	N	119	105

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015										TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8675 - 12690	
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6403	2	287	9	N	261	224
02	5796	X	5500	-0-	-296	-0-	5192	2	308	9	N	280	504
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6535	2	238	9	N	216	147
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6522	2	317	9	N	288	249
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6271	2	377	9	N	343	213
06	6210	X	5867	-0-	-343	-0-	5591	2	276	9	N	251	104

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014										TOTAL DEPTH	8629	PERF. 9090 - 13695	
01	4278	X	3222	-0-	-1056	-0-	3065	2	157	9	N	143	257
02	3864	X	1478	-0-	-2386	-0-	1394	2	84	9	N	76	140
03	5301	X	2004	-0-	-3297	-0-	1919	2	85	9	N	77	217
04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2255	2	179	9	N	163	190
05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2449	2	435	9	N	395	205
*06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	354

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014										TOTAL DEPTH	8622	PERF. 9131 - 13600	
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2430	2	325	9	N	295	230
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2560	2	238	9	N	216	256
03	3100	N	3688	-0-	588	588	3460	2	228	9	N	207	272
04	3000	N	3496	-0-	496	1084	3264	2	232	9	N	211	292
05	4177	X	3093	-0-	-1084	-0-	2823	2	270	9	N	245	158
*06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2580	2	234	9	N	213	193

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014										TOTAL DEPTH	8658	PERF. 9076 - 13640	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		2387 N	2210	-0-	-177	-0-	1997	2	213	9	N	126
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1559	2	171	9	N	281
03		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	1978	2	178	9	N	244
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1965	2	201	9	N	232
05		1922 N	930	-0-	-992	-0-	854	2	76	9	N	119
06		2430 N	1393	-0-	-1037	-0-	1277	2	116	9	N	224

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916												
01		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7309	2	503	9	Y	362
02		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7714	2	244	9	Y	463
03	DLQ	G-10	8646	-0-	8646	8646	8360	2	286	9	Y	391
04	DLQ	G-10	9697	-0-	9697	18343	9200	2	497	9	Y	490
05	DLQ	G-10	9075	-0-	9075	27418	9025	2	50	9	Y	369
06	DLQ	G-10	8904	-0-	8904	36322	8645	2	259	9	Y	69

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956												
01		6200 X	3628	-0-	-2572	-0-	3466	2	162	9	Y	40
02		3724 X	2737	-0-	-987	-0-	2587	2	150	9	Y	102
03	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	3160	2	112	9	Y	74
04	DLQ	G-10	3327	-0-	3327	6599	3127	2	200	9	Y	117
05	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	9739	3089	2	51	9	Y	-0-
06	DLQ	G-10	2988	-0-	2988	12727	2910	2	78	9	Y	21

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572												
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764												
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3820	2	205	9	N	147
02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3263	2	98	9	N	134
03		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4892	2	218	9	N	157
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5065	2	209	9	N	167
05		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4437	2	179	9	N	139
*06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4433	2	212	9	N	157

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985												
01		2201 X	2013	-0-	-188	-0-	1864	2	149	9	N	252
02		1932 X	1652	-0-	-280	-0-	1569	2	83	9	N	134
03		3162 X	2497	-0-	-665	-0-	2375	2	122	9	N	245
04		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2076	2	147	9	N	197
05		2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1600	2	161	9	N	162
*06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2696	2	98	9	N	251

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218												
01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1159	2	186	9	N	96
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	968	2	130	9	N	214
03		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2279	2	172	9	N	190
04		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1628	2	132	9	N	125
05		3100 N	3982	-0-	882	882	3828	2	154	9	N	112
*06		3000 N	4378	-0-	1378	2260	4276	2	102	9	N	205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	758 2	128 9	N	116			174
02		2800 N	3032	-0-	232	232	2608 2	424 9	N	385	385 1		174
03		3100 N	4075	-0-	975	1207	3583 2	492 9	N	447	365 1		256
04		3000 N	2692	-0-	-308	899	2495 2	197 9	N	179	191 1		244
*05		4495 X	3598	-0-	-897	-0-	3229 2	369 9	N	335	362 1	13 8	204
*06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3355 2	290 9	N	264	359 1		109

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930													
01		5394 X	4614	-0-	-780	-0-	4222 2	392 9	N	356	389 1	2 8	271
02		4872 X	2821	-0-	-2051	-0-	2505 2	316 9	N	287	282 1		276
03		5394 X	3571	-0-	-1823	-0-	3244 2	327 9	N	297	382 1		191
04		4740 X	4393	-0-	-347	-0-	4104 2	289 9	N	263	182 1		272
05		4898 X	3722	-0-	-1176	-0-	3692 2	30 9	N	27	191 1		108
06		4470 X	3492	-0-	-978	-0-	3302 2	190 9	N	173	179 1		102

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989													
01		7378 X	3814	-0-	-3564	-0-	3635 2	179 9	N	163	188 1		243
02		6188 X	2942	-0-	-3246	-0-	2890 2	52 9	N	47			290
03		7843 X	3306	-0-	-4537	-0-	3231 2	75 9	N	68	186 1	2 8	170
04		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4700 2	156 9	N	142			312
05		4433 X	4386	-0-	-47	-0-	4268 2	118 9	N	107	190 1		229
*06		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4405 2	144 9	N	131	179 1		181

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236													
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	572 2	216 9	Y	196	219 1	2 8	69
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	584 2	40 9	Y	36	37 1		68
03	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	1110	1030 2	80 9	Y	73	58 1		83
*04	DLQ	G-10	942	-0-	942	2052	874 2	68 9	Y	62	101 1		44
*05	DLQ	G-10	511	-0-	511	2563	511 2		Y	-0-			44
06	DLQ	G-10	521	-0-	521	3084	452 2	69 9	Y	63	107 1		-0-

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946													
01		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4699 2	424 9	N	385	357 1		130
02		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7128 2	315 9	N	286			416
03		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	7964 2	474 9	N	431	570 1		277
04		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7260 2	394 9	N	358	373 1		262
05		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7210 2	387 9	N	352	368 1	1 8	245
*06		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6778 2	389 9	N	354	376 1		223

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946													
01		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	6812 2	276 9	N	251	185 1	1 8	192
02		5628 X	5236	-0-	-392	-0-	5084 2	152 9	N	138	188 1		142
03		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6752 2	260 9	N	236	187 1	2 8	189
04		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6680 2	206 9	N	187	179 1		197
05		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6971 2	195 9	N	177	190 1		184
*06		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6780 2	233 9	N	212	186 1		210

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096	- 11829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4340 X	2256	-0-	-2084	-0-	2160	2	96	9	N	87	197		
02		2128 X	1863	-0-	-265	-0-	1828	2	35	9	N	32	229		
03		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2437	2	72	9	N	65	107		
04		2370 X	1498	-0-	-872	-0-	1451	2	47	9	N	43	150		
05		2449 X	1925	-0-	-524	-0-	1858	2	67	9	N	61	209		
06		2550 X	1061	-0-	-1489	-0-	1027	2	34	9	N	31	240		

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248				WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8943 - 12641		
01		52869 X	3548	-0-	-49321	-0-	3407	2	141	9	N	128	251		
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3177	2	90	9	N	82	142		
03		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3583	2	144	9	N	131	82		
04		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2615	2	101	9	N	92	174		
05		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	886	2	141	9	N	128	122		
*06		247 X	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6	128		

BRAINARD 61				WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 8359 - 12956		
01		6572 X	5173	-0-	-1399	-0-	4355	2	818	9	N	744	242		
02		5684 X	4833	-0-	-851	-0-	4072	2	761	9	N	692	747		
03		5828 X	4850	-0-	-978	-0-	4313	2	537	9	N	488	292		
04		5640 X	4736	-0-	-904	-0-	4075	2	661	9	N	601	339		
05		5394 X	5017	-0-	-377	-0-	4285	2	732	9	N	665	455		
06		5190 X	4707	-0-	-483	-0-	4046	2	661	9	N	601	300		

BENJAMIN 112				WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8665 - 12579		
01		8804 X	8400	-0-	-404	-0-	6878	2	1522	9	N	1384	248		
02		7672 X	6623	-0-	-1049	-0-	5831	2	792	9	N	720	395		
03		8432 X	7341	-0-	-1091	-0-	6315	2	1026	9	N	933	389		
04		8160 X	7045	-0-	-1115	-0-	5871	2	1174	9	N	1067	319		
05		8370 X	7359	-0-	-1011	-0-	6192	2	1167	9	N	1061	269		
06		8100 X	7049	-0-	-1051	-0-	5943	2	1106	9	N	1005	346		

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF. N/A
MATHERS RANCH 157-150 CL EX															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.12248 - 12740
BRISTOL 135															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97		
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222	- 14515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2131 2	67 9	N	61	193 1		326
02		1876 X	811	-0-	-1065	-0-	801 2	10 9	N	9			335
03		2139 X	570	-0-	-1569	-0-	568 2	2 9	N	2			337
04		2250 X	495	-0-	-1755	-0-	495 2		N	-0-			337
05		2325 X	668	-0-	-1657	-0-	668 2		N	-0-			337
06		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			337

BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541	- 13220
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2016 2	204 9	N	185	189 1		300
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	863 2	32 9	N	29			329
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			329
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1585 2	150 9	N	136	193 1		272
05		0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	280	192 1		360
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			360

DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870	- 13053
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138	- 14430
01		4340 X	3828	-0-	-512	-0-	3654 2	174 9	N	158	192 1		347
02		3416 X	1237	-0-	-2179	-0-	1236 2	1 9	N	1			348
03		3627 X	65	-0-	-3562	-0-	65 2		N	-0-			348
04		3450 X	40	-0-	-3410	-0-	40 2		N	-0-			348
05		3813 X	15	-0-	-3798	-0-	15 2		N	-0-			348
06		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			348

BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244	- 14735
01		7192 X	6838	-0-	-354	-0-	6788 2	50 9	N	45			221
02		6328 X	5286	-0-	-1042	-0-	5285 2	1 9	N	1			222
03		7099 X	6382	-0-	-717	-0-	6337 2	45 9	N	41			263
04		6870 X	6010	-0-	-860	-0-	5932 2	78 9	N	71			334
05		7037 X	4757	-0-	-2280	-0-	4693 2	64 9	N	58			392
06		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT			392

GEORGE 130 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120	- 12480
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	3	117 1		132
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3 9	N	3			135
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1113 2	135 9	N	123			258
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1456 2	92 9	N	84	186 1		156
*05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	821 2	35 9	N	32			188
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MATHERS 131 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095	- 12855
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	325	196 1		212
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3112 2	268 9	N	244	370 1		86
03		3937 X	3880	-0-	-57	-0-	3514 2	366 9	N	333	182 1		237
04		3840 X	3787	-0-	-53	-0-	3514 2	273 9	N	248	374 1		111
*05		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3634 2	386 9	N	351	384 1		78
06		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT			78

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646 - 13168	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	469 2	108 9	N	98				440
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	591 2	21 9	N	19	195	1		264
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	594 2	83 9	N	75				339
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	620 2	287 9	N	261	193	1		407
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	498 2	111 9	N	101	192	1		316
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				316

WILLIAM 118 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345 - 12980	
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	97				217
02	2184 X	2028	-0-	-156	-0-	1923 2	105 9	N	95	195	1		117
03	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	2141 2	108 9	N	98				215
04	2370 X	2210	-0-	-160	-0-	2141 2	69 9	N	63				278
05	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2021 2	65 9	N	59	180	1		157
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT				157

OASIS CREEK HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670 - 13915	
01	4557 X	3932	-0-	-625	-0-	3857 2	75 9	N	68	227	1		119
02	3808 X	1132	-0-	-2676	-0-	1112 2	20 9	N	18				137
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4821 2	96 9	N	87				224
04	4020 X	3951	-0-	-69	-0-	3904 2	47 9	N	43				267
*05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	3940 2	132 9	N	120	190	1		197
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT				197

SAMUEL 132 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345 - 12975	
01	5239 X	4920	-0-	-319	-0-	4659 2	261 9	N	237	195	1		211
02	4620 X	1896	-0-	-2724	-0-	1790 2	106 9	N	96	197	1		110
03	5084 X	3834	-0-	-1250	-0-	3717 2	117 9	N	106				216
04	4890 X	3924	-0-	-966	-0-	3717 2	207 9	N	188	193	1		211
05	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	4557 2	241 9	N	219	181	1		249
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT				249

YORK 137 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690 - 14015	
01	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	4521 2	111 9	N	101	193	1		261
02	4312 X	3797	-0-	-515	-0-	3717 2	80 9	N	73				334
03	4805 X	4676	-0-	-129	-0-	4545 2	131 9	N	119	185	1		268
04	4770 X	4421	-0-	-349	-0-	4293 2	128 9	N	116	191	1		193
05	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	4360 2	136 9	N	124				317
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT				317

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010	
01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4551 2	140 9	N	127	195	1		264
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3491 2	67 9	N	61				325
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-				325
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3987 2	61 9	N	55	192	1		188
*05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4539 2	450 9	N	409	192	1		405
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT				405

SMITH HMM		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
01	6169 X	5953	-0-	-216	-0-	5747 2	206 9	N	187	179	1		176
02	5572 X	2282	-0-	-3290	-0-	2223 2	59 9	N	54				230
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7423 2	200 9	N	182	188	1		224
04	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5794 2	136 9	N	124				348
05	5983 X	5815	-0-	-168	-0-	5655 2	160 9	N	145				493
06	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT				493

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5493	-0-	-459	-0-	5287	2	206	9	N	187	209	1	231
02	4984 X	2306	-0-	-2678	-0-	2236	2	70	9	N	64			295
03	5518 X	3383	-0-	-2135	-0-	3318	2	65	9	N	59			354
04	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7621	2	232	9	N	211	193	1	372
*05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6321	2	127	9	N	115	183	1	304
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			304

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430		
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	2	78	9	N	71			189
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			217
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			217
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			217
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750		
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	228	375	1	151
02	5684 X	2961	-0-	-2723	-0-	2870	2	91	9	N	83			234
03	5828 X	4717	-0-	-1111	-0-	4398	2	319	9	N	290	188	1	336
04	5460 X	4595	-0-	-865	-0-	4398	2	197	9	N	179	385	1	130
*05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5415	2	239	9	N	217	192	1	155
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			155

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100		
01	4061 X	3455	-0-	-606	-0-	3299	2	156	9	N	142	194	1	221
02	3724 X	1339	-0-	-2385	-0-	1297	2	42	9	N	38			259
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			259
04	3600 X	1052	-0-	-2548	-0-	929	2	123	9	N	112			371
*05	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7569	2	371	9	N	337	383	1	325
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			325

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930		
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1268	2	239	9	N	217	192	1	115
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	544	2	90	9	N	82			197
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	616	2	231	9	N	210	189	1	218
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1139	2	189	9	N	172	193	1	197
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1199	2	188	9	N	171			368
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			368

CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620		
01	4836 X	3810	-0-	-1026	-0-	3736	2	74	9	N	67			300
02	4340 X	4029	-0-	-311	-0-	3909	2	120	9	N	109			409
03	4929 X	3733	-0-	-1196	-0-	3713	2	20	9	N	18			427
04	4770 X	844	-0-	-3926	-0-	792	2	52	9	N	47	364	1	110
05	3813 X	2266	-0-	-1547	-0-	2238	2	28	9	N	25			135
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			135

SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440		
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4678	2	264	9	N	240	188	1	188
02	4368 X	1381	-0-	-2987	-0-	1280	2	101	9	N	92	175	1	105
03	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5369	2	243	9	N	221	177	1	149
04	4680 X	3675	-0-	-1005	-0-	3466	2	209	9	N	190	186	1	153
05	4836 X	4440	-0-	-396	-0-	4213	2	227	9	N	206	181	1	178
06	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			178

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BENJAMIN 120 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248 - 12730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				190		70 1	236	
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1114 2	101 9	N	92		189 1	139	
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	895 2	197 9	N	179			318	
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1493 2	119 9	N	108		194 1	232	
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1201 2	168 9	N	153		189 1	196	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196	

SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646 - 14020	
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2408 2	58 9	N	53			209	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1001 2	53 9	N	48			257	
03	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	2966 2	69 9	N	63		188 1	132	
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1921 2	43 9	N	39			171	
*05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2116 2	39 9	N	35			206	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			206	

SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880 - 13260	
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4164 2	530 9	N	482		365 1	237	
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2236 2	141 9	N	128		192 1	173	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	

LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250 - 14870	
01	6355 X	5955	-0-	-400	-0-	5855 2	100 9	N	91		195 1	122	
02	5740 X	4471	-0-	-1269	-0-	4412 2	59 9	N	54			176	
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7025 2	105 9	N	95		181 1	90	
04	6000 X	4265	-0-	-1735	-0-	4209 2	56 9	N	51			141	
05	6200 X	2639	-0-	-3561	-0-	2603 2	36 9	N	33			174	
06	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT			174	

S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390 - 13930	
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3093 2	47 9	N	43			161	
02	2604 X	796	-0-	-1808	-0-	785 2	11 9	N	10			171	
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3408 2	66 9	N	60			231	
04	3060 X	2966	-0-	-94	-0-	2902 2	64 9	N	58			289	
05	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2882 2	53 9	N	48			337	
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			337	

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550	
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1708 2	146 9	N	133		192 1	55	
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1194 2	90 9	N	82			137	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213		189 1	161	
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1688 2	179 9	N	163		192 1	132	
*05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1768 2	161 9	N	146		187 1	91	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91	

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655	
01	6975 X	6476	-0-	-499	-0-	6099 2	377 9	N	343		373 1	153	
02	6244 X	3289	-0-	-2955	-0-	3145 2	144 9	N	131		184 1	100	
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7082 2	300 9	N	273		192 1	181	
04	6600 X	5926	-0-	-674	-0-	5545 2	381 9	N	346		384 1	143	
05	6696 X	6459	-0-	-237	-0-	6046 2	413 9	N	375		382 1	136	
06	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT			136	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DHERDE 59 HHM		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SLAVIN 68 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 271332	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 10286	- 14660					
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1164	2	53	9	N	48		177
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2		179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	190 1	84
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		84
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1177	2	64	9	N	58		142
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142

VIOLET 29 HHM		WELL #: 2H		RRCID -> 271488	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8170	- 12580					
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	170	188 1	113
02	5040 X	4361	-0-	-679	-0-	4233	2	128	9	N	116		229
03	5549 X	4709	-0-	-840	-0-	4535	2	174	9	N	158	186 1	201
04	5280 X	4659	-0-	-621	-0-	4535	2	124	9	N	113	191 1	123
05	5394 X	4932	-0-	-462	-0-	4774	2	158	9	N	144	192 1	75
06	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT		75

MEEK 69		WELL #: 2H		RRCID -> 271890	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 10216	- 14550					
01	4526 X	4154	-0-	-372	-0-	4058	2	96	9	N	87	193 1	198
02	4088 X	2972	-0-	-1116	-0-	2933	2	39	9	N	35		233
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4382	2	96	9	N	87		320
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4355	2	83	9	N	75		395
*05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4327	2	110	9	N	100	193 1	302
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT		302

STORM 101		WELL #: 2H		RRCID -> 272007	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 9888	PERF. 10200	- 14190					
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2837	2	134	9	N	122		385
02	2240 X	1932	-0-	-308	-0-	1859	2	73	9	N	66	193 1	258
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	194	194 1	258
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3810	2	298	9	N	271	193 1	336
*05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3261	2	158	9	N	144	190 1	290
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		290

BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID -> 272232	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 9861	PERF. 10075	- 14217					
01	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	3553	2	132	9	N	120	183 1	246
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-		246
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-		246
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-		246
05	3782 X	1229	-0-	-2553	-0-	1229	2			N	-0-		246
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT		246

EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 280119	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 8500	- 12952					
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5180	2	574	9	N	522	384 1	412
02	3920 X	2270	-0-	-1650	-0-	1879	2	391	9	N	355	194 1	573
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4493	2	507	9	N	461	576 1	458
04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	4491	2	900	9	N	818	771 1	505
*05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5483	2	507	9	N	461	192 1	774
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT		774

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300 - 20651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21204 X	15595	-0-	-5609	-0-	13636 2	1959 9	N	1781	1879 1		290
02		18508 X	470	-0-	-18038	-0-	75 2	395 9	N	359	532 1		117
03		18073 X	1477	-0-	-16596	-0-	118 2	1359 9	N	1235	949 1		403
04		17490 X	2472	-0-	-15018	-0-	56 2	2416 9	N	2196	2249 1		350
05		16957 X	2221	-0-	-14736	-0-	62 2	2159 9	N	1963	1710 1		603
06		15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-			N	NO RPT			603

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LAUBHAN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011	
01		1333 N	1153	-0-	-180	-0-	310 1	826 3	N	15			206
02		1232 N	1006	-0-	-226	-0-	280 1	697 3	N	26			232
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	310 1	727 3	N	7	185 1		54
04		1110 N	875	-0-	-235	-0-	300 1	571 3	N	4			58
05		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	310 1	768 3	N	5			63
*06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	300 1	744 3	N	8			71

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659	
01		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3169 3	95 9	N	86	175 1		178
02		2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2556 3	43 9	N	39			217
03		3348 X	3318	-0-	-30	-0-	3259 3	59 9	N	54			271
04		3240 X	3111	-0-	-129	-0-	3026 3	85 9	N	77	174 1		174
05		3348 X	3135	-0-	-213	-0-	3072 3	63 9	N	57			231
06		3210 X	3014	-0-	-196	-0-	2949 3	65 9	N	59	177 1		113

MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985	
01		775 N	738	-0-	-37	-0-	706 3	32 9	N	29	190 1		60
02		700 N	579	-0-	-121	-0-	550 3	29 9	N	26			86
03		775 N	742	-0-	-33	-0-	705 3	37 9	N	34			120
04		720 N	670	-0-	-50	-0-	637 3	33 9	N	30			150
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	689 3	31 9	N	28			178
06		720 N	694	-0-	-26	-0-	658 3	36 9	N	33			211

LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745	
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	310 1	1235 3	N	15			125
02		1484 N	1189	-0-	-295	-0-	280 1	897 3	N	11			136
03		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	310 1	1276 3	N	18			154
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	300 1	1182 3	N	16			170
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	310 1	1191 3	N	10			180
*06		1560 N	1388	-0-	-172	-0-	300 1	1088 3	N	-0-			180

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-				145
02	812 N	674	-0-	-138	-0-	674	3			N	-0-				145
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				145
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-				145
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				145
*06	900 N	752	-0-	-148	-0-	748	3	4	9	N	4				149

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227			
01	589 N	647	-0-	58 B	-5774	62	1	585	2	N	-0-				-0-
02	616 N	365	-0-	-251 B	-5774	46	1	319	2	N	-0-				-0-
03	682 N	628	-0-	-54 B	-5774	56	1	572	2	N	-0-				-0-
04	630 N	588	-0-	-42 B	-5774	54	1	534	2	N	-0-				-0-
05	403 N	605	-0-	202 B	-5572	56	1	549	2	N	-0-				-0-
06	600 N	579	-0-	-21 B	-5572	58	1	521	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CJD DISPOSALS, LLC				120600											
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
ELISE 286		WELL #:		1A	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11064 - 11076			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATY 285		WELL #:		1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11037 - 11159			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LISTER (GRANITE WASH)		53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MILLS RANCH		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448						
01	1333 X	1197	-0-	-136	-0-	889	2	308	9	N	280	190	1	232
02	1120 X	782	-0-	-338	-0-	583	2	199	9	N	181	175	1	238
03	1085 X	851	-0-	-234	-0-	640	2	211	9	N	192	193	1	237
04	1170 X	903	-0-	-267	-0-	465	2	438	9	N	398	373	1	262
05	1209 X	147	-0-	-1062	-0-	147	2			N	-0-			262
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	551	2	207	9	N	188	183	1	267

DAVIDSON		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963						
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5383	2	279	9	N	254	188	1	198
02	3836 X	2989	-0-	-847	-0-	2878	2	111	9	N	101	181	1	118
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4391	2	402	9	N	365	198	1	285
04	4110 X	3631	-0-	-479	-0-	3631	2			N	-0-			285
*05	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4918	2	223	9	N	203	375	1	113
06	4110 X	3934	-0-	-176	-0-	3745	2	189	9	N	172			285

MOORE		WELL #: 1035		RRCID -> 262726		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446						
01	2728 X	2677	-0-	-51	-0-	2471	2	206	9	N	187	189	1	295
02	2464 X	1785	-0-	-679	-0-	1660	2	125	9	N	114	192	1	217
03	2821 X	2483	-0-	-338	-0-	2320	2	163	9	N	148	185	1	180
04	2730 X	2302	-0-	-428	-0-	2106	2	196	9	N	178	186	1	172
05	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	2045	2	184	9	N	167	187	1	152
*06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2010	2	180	9	N	164	193	1	123

MILLS RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 270345		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899						
01	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1566	2	116	9	N	105			225
02	1904 X	673	-0-	-1231	-0-	610	2	63	9	N	57	187	1	95
03	2108 X	1911	-0-	-197	-0-	1767	2	144	9	N	131	179	1	47
04	1950 X	1840	-0-	-110	-0-	1696	2	144	9	N	131			178
05	1860 X	1556	-0-	-304	-0-	1439	2	117	9	N	106	176	1	108
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	559	2	72	9	N	65			173

DOUG		WELL #: 4024		RRCID -> 271471		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870						
01	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	3931	2	109	9	N	99			197
02	3696 X	2381	-0-	-1315	-0-	2319	2	62	9	N	56			253
03	4185 X	3709	-0-	-476	-0-	3631	2	78	9	N	71	194	1	130
04	4080 X	3796	-0-	-284	-0-	3694	2	102	9	N	93			223
05	4216 X	3705	-0-	-511	-0-	3618	2	87	9	N	79	182	1	120
06	3900 X	3693	-0-	-207	-0-	3602	2	91	9	N	83			203

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E. B.		//CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E. B.																
				WELL #:	1	RRCID ->	122901	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12251	-	12406	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
BYERS, R. N. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126799	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	16238	PERF.	12370	-	12424	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
BYERS, R.N. UNIT				WELL #:	2306	RRCID ->	209106	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	12329	-	12362	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
BYERS, R.N. UNIT				WELL #:	2310	RRCID ->	211629	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11564	-	11568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
STREET, E.B.				WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278	-	13407	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STREET, E.B.				WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215	-	12223	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
MCALLISTER				WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381	-	13504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WALKER		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

MOORE		WELL #:	5004	RRCID ->	219959	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12487 - 13770		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY		WELL #:	616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.	13376 - 13865		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

RIVES		WELL #:	5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	12607 - 13802		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	877099										
		WELL #:	2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	12170 - 12992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCALLISTER		WELL #:	2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	12331 - 13791		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

RN BYERS UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090 - 4650		
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12263 - 12602		
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12118 - 13363		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.	12178 - 13635		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	12217 - 13950		
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER NORTH		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
		WELL #: 2204		RRCID -> 225526	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 13815	PERF.12284	- 13485		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	384 1	266 3	N	-0-	38
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	347 1	215 3	N	-0-	38
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	384 1	254 3	N	-0-	38
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	372 1	221 3	N	-0-	38
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	384 1	221 3	N	-0-	38
*06	630 N	581	-0-	-49	-0-	372 1	209 3	N	-0-	38

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 13851	PERF.12254	- 13382		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119

MOORE		WELL #: 5003		RRCID -> 227762	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 13642	PERF.12128	- 13495		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13837	PERF.12849	- 13598		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56

MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 13514	PERF.12241	- 13420		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	21
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337 3		N	-0-	21
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	21
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3		N	-0-	21
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	21
*06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 3		N	-0-	21

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	384	1	504	3	N	-0-			3
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	347	1	404	3	N	-0-			3
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-			3
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	372	1	455	3	N	-0-			3
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	384	1	471	3	N	-0-			3
*06	840 N	834	-0-	-6	-0-	372	1	462	3	N	-0-			3

WITHAM		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464					
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1653	3	N	10			119
02	1904 N	1437	-0-	-467	-0-	347	1	1083	3	N	6			125
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	384	1	1557	3	N	17			142
04	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	372	1	1281	3	N	5			147
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1427	3	N	15			162
06	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	372	1	1425	3	N	12			174

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2316		RRCID -> 252885		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE		54284 500 809942		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 360		RRCID -> 247219		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI)			54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
WALSER			WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			79
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			79
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	650 3	155 9	141	189 1		31
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-			31
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			31
06		720 N	640	-0-	-80	-0-	640 3	N	-0-			31

LOESCH (MORROW UPPER)			54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC			570652									
PAINÉ, SIM			WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
LOESCH			WELL #: 1944		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 8674 - 8694	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2018									

LONE BUTTE (CLEVELAND)			54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH 159			WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
HARBAUGH			WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7330 - 7860	
01	35 N		35	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2	N	-0-		199
02	35 N		35	-0-	-0-	-0-	28 1	7 2	N	-0-		199
03	62 N		62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-		199
04	55 N		55	-0-	-0-	-0-	30 1	25 2	N	-0-		199
05	62 N		62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-		199
*06	63 N		63	-0-	-0-	-0-	30 1	33 2	N	-0-		199

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"			WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184	
01	636 N		636	-0-	-0-	-0-	592 2	44 9	N	40		57
02	340 N		340	-0-	-0-	-0-	322 2	18 9	N	16		73
03	632 N		632	-0-	-0-	-0-	586 2	46 9	N	42		115
04	512 N		512	-0-	-0-	-0-	476 2	36 9	N	33	93 1	55
*05	502 N		502	-0-	-0-	-0-	416 2	86 9	N	78	92 1	41
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HARBAUGH, P.A.				WELL #:	34	RRCID ->	276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARBAUGH-COURSON				WELL #:	1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	2139 X	1817	-0-	-322	-0-	62	1	1755	2	N	-0-			43
02	2184 X	1297	-0-	-887	-0-	36	1	1261	2	N	-0-			43
03	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	62	1	2263	2	N	-0-			43
04	2340 X	2103	-0-	-237	-0-	60	1	2043	2	N	-0-			43
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	52	1	2158	2	N	-0-			43
*06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	60	1	2384	2	N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #:	147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6			76
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
LOTT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11510 - 15867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	2387 X	1580	-0-	-807	-0-	1402	1	178	9	Y	162	2	8	234
02	1960 X	1108	-0-	-852	-0-	1025	1	83	9	Y	75	172	1	137
03	1891 X	1253	-0-	-638	-0-	1146	1	107	9	Y	97	174	1	57
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1802	1	83	2	Y	74	2	8	129
						81	9							
*05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1818	1	194	2	Y	89	180	1	35
						98	9							
06	1200 N	516	-0-	-684	-0-	358	1	40	2	Y	107			142
						118	9							

LOTT 2				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
				073056										
				WELL #:	4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11536 - 16237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	240	1	165	2	Y	39	178	1	58
						43	9							
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	141	1	152	2	Y	22			80
						24	9							
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	364	1	129	2	Y	53			133
						58	9							
04	420 N	61	-0-	-359	-0-	45	1	16	2	Y	-0-			133
*05	341 N	118	-0-	-223	-0-	90	1	24	2	Y	4			137
						4	9							
06	540 N	71	-0-	-469	-0-	59	1	12	9	Y	11			148

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009										TOTAL DEPTH	14685	PERF.12027 - 14617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					88
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					88
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					88
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	N	9					97
*05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1252	2	67	9	N	61					158
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	11284	PERF.11513 - 15631				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	329	1			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH	11333	PERF.11955 - 16156				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011										TOTAL DEPTH	11174	PERF.11819 - 16199				
01	8618 X	8120	-0-	-498	-0-	7997	2	123	9	N	112					212
02	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8629	2	101	9	N	92	187	1			117
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9352	2	142	9	N	129	187	1			59
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9432	2	132	9	N	120					179
*05	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10286	2	132	9	N	120	189	1			110
06	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					110

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	11494	PERF.11899 - 16483				
01	1612 X	881	-0-	-731	-0-	830	2	51	9	N	46	193	1			50
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25					75
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3746	2	151	9	N	137	165	1			47
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					47
*05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3503	2	135	9	N	123	126	1			44
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					44

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010										TOTAL DEPTH	11261	PERF.11808 - 16264				
01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8041	2	166	9	N	151	229	1			269
02	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7304	2	101	9	N	92	191	1			170
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3569	2	12	9	N	11					181
04	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11170	2	179	9	N	163	184	1			160
*05	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10188	2	206	9	N	187	186	1			161
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					161

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
LOTT		WELL #: 1017		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17		WELL #: 2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492								
01	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4370	2	246	9	N	224	150	1			202
02	3612 X	2754	-0-	-858	-0-	2634	2	120	9	N	109					311
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4488	2	187	9	N	170	193	1			288
04	4050 X	3769	-0-	-281	-0-	3589	2	180	9	N	164	186	1			266
05	4619 X	2155	-0-	-2464	-0-	2035	2	120	9	N	109	192	1			183
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					183

LOTT 17		WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573								
01	5549 X	5478	-0-	-71	-0-	5344	2	134	9	N	122	61	1			137
02	5012 X	4385	-0-	-627	-0-	4351	2	34	9	N	31					168
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5145	2	149	9	N	135					303
04	5430 X	5235	-0-	-195	-0-	5122	2	113	9	N	103	192	1			214
05	5611 X	5170	-0-	-441	-0-	5049	2	121	9	N	110	192	1			132
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					132

ATHERTON, D. E.		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453								
01	6882 X	5754	-0-	-1128	-0-	5482	2	272	9	N	247	189	1			240
02	5936 X	4004	-0-	-1932	-0-	3775	2	229	9	N	208					448
03	6417 X	5460	-0-	-957	-0-	5315	2	145	9	N	132	382	1			198
04	6090 X	4504	-0-	-1586	-0-	4157	2	347	9	N	315					513
05	6138 X	5895	-0-	-243	-0-	5770	2	125	9	N	114	382	1			245
06	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					245

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
WILLIS, LUTHER													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		068750						16246		14622		- 15081	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47 1	1071 3	N	-0-			-0-	
02	1176 N	832	-0-	-344	-0-	42 1	790 3	N	-0-			-0-	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	47 1	1388 3	N	-0-			-0-	
04	1080 N	844	-0-	-236	-0-	844 3		N	-0-			-0-	
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-	
06	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	1030 3		N	-0-			-0-	
LOTT 073959 11/04/1977 17086 14854 - 14994													
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	47 1	1955 3	N	-0-			-0-	
02	1820 N	1292	-0-	-528	-0-	39 1	1253 3	N	-0-			-0-	
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	47 1	2093 3	N	-0-			-0-	
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-	
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-			-0-	
06	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864 3		N	-0-			-0-	
LOTT 075152 15473 15072 - 15098													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395													
BROWN													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		072006		06/01/1977				15486		14748		- 14859	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
HORN, THURMAN													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		077144		04/03/1978				15170		0		- 14850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GREENHOUSE, T. A. 078714 08/23/1978 15625 14538 - 14786													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14346 - 14684				
01	2542 X	2330	-0-	-212	-0-	2330	2			N	-0-				37
02	2240 X	1982	-0-	-258	-0-	1982	2			N	-0-				37
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-				37
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-				37
*05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2397	2	53	9	N	48				85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

LUNSFORD				WELL #:	203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14150 - 14174			
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5295	2	61	9	N	55	180	1		73
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4657	2	19	9	N	17				90
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4989	2	18	9	N	16				106
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4801	2	70	9	N	64				170
*05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4964	2	36	9	N	33				203
06	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				203

PANNELL				WELL #:	202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254 - 14786			
01	5239 X	5087	-0-	-152	-0-	5069	2	18	9	N	16				50
02	4676 X	4029	-0-	-647	-0-	4012	2	17	9	N	15				65
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3727	2	29	9	N	26				91
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5081	2	35	9	N	32				123
*05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5243	2	34	9	N	31				154
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT				154

MICHELLE				WELL #:	1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452 - 14487			
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				67
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				67
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				67
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				67
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474	- 14268
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			198
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			198
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			198
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			198
*05	3100 N	5668	-0-	2568	2568	5668	2	N	-0-			198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2568			N	NO RPT			198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: WHEELER				
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577	- 13686
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: WHEELER				
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885	- 12995
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)				55431 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366	- 13346
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

LIPS, WEST (KANSAS CITY)				55854 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346	- 6490
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)				56793 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BORN		WELL #:		1	RRCID ->	086481	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9244	- 9257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)			18241		56872 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
ROSS, A.A.			WELL #: 9071		RRCID -> 182472	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 13496	PERF. 13624	- 13277			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		18383 #	17421	-0-	-962	-0-	17421	3			N	-0-
02		16604 #	16044	-0-	-560	-0-	16044	3			N	-0-
03		18185 R	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3			N	-0-
04		17280 #	17178	-0-	-102	-0-	17178	3			N	-0-
05		17763 #	16868	-0-	-895	-0-	16868	3			N	-0-
06		17610 #	16758	-0-	-852	-0-	16758	3			N	-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)			57019 830		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
AKERS			WELL #: 1		RRCID -> 150867	COMPL. DATE 07/04/1994	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6466	- 6480			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURCHFIEL -B-			WELL #: 2		RRCID -> 150869	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6482	- 6502			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YAUCK "782"			WELL #: 1		RRCID -> 279541	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6623	- 8880			
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	227
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	N	227
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	228
							1	9				
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	228
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	228
*06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	228

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
BRADLEY			WELL #: 3		RRCID -> 139993	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6622	- 6631			
01		434 N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	70
02		224 N	143	-0-	-81	-0-	140	2	3	9	N	73
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	N	77
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	80
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	82
06		300 N	169	-0-	-131	-0-	163	2	6	9	N	87

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)			57021 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
SCHULTZ -D-			WELL #: 1		RRCID -> 094650	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 3600	- 3857			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
OPAL OPERATING COMPANY LLC		624732										
BROYLES		WELL #: 2		RRCID -> 127299		COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2046 N	1138	-0-	-908	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1030	-0-	-202	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	940	-0-	-300	-0-	940	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
*06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SCHROEDER		WELL #: 1		RRCID -> 084537		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PARNELL BROS. -A-		1495 U		RRCID -> 078674		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HOWE, GENE		WELL #: 7		RRCID -> 120186		COMPL. DATE 09/27/1985			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950			
01	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1575	3	15 9	Y	14		62
02	1260 #	806	-0-	-454	-0-	797	3	9 9	Y	8		70
03	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19 9	Y	17		87
04	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1531	3	31 9	Y	28		115
05	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1466	3	83 9	Y	75	52 1	138
*06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1572	3	39 9	Y	35		173

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936			
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		74
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-		74
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-		74
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-		74
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-		74
*06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-		74

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		//CONT.//		932471													
HILL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	70	1			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471													
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945					
01		1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1518	3	8	9	N	7					84
02		1484 N	903	-0-	-581	-0-	897	3	6	9	N	5					89
03		1550 N	862	-0-	-688	-0-	856	3	6	9	N	5					94
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					94
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					94
*06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-	77	1			17

MATHERS RANCH (DOUGLAS)				58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
KING OPERATING CORPORATION				465296													
LEWIS		WELL #:		2047	RRCID ->	182246	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7090 - 7122					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7012 - 7125					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417 - 7455					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
HUMPHREYS		WELL #:		3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF.	7036 - 7144					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS		WELL #: 4037		RRCID -> 175856		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3037		RRCID -> 176054		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530	2	N	-0-					36
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2	N	-0-					15
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1307	2	N	3					18
*05		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2	N	-0-					18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
JC STUDDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WRIGHT 151		WELL #:		2H	RRCID ->	264954	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10620	- 14673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	7657 X	7286	-0-	-371	-0-	155	1	6990	2	Y	128	190 1	137
02	6888 X	6024	-0-	-864	-0-	141	9	5807	2	Y	81	184 1	34
03	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	155	1	7383	2	Y	94	1 8	127
04	7380 X	7134	-0-	-246	-0-	103	9	6951	2	Y	162	186 1	102
05	7316 X	6535	-0-	-781	-0-	5	1	102	9	Y	93	1 8	194
06	7260 X	6711	-0-	-549	-0-	178	9	53	9	Y	48		242
LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		7H	RRCID ->	266222	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10070	- 15387	
01	5301 X	5260	-0-	-41	-0-	155	1	4987	2	Y	107	174 1	88
02	4788 X	4275	-0-	-513	-0-	118	9	4058	2	Y	70		158
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	140	1	5853	2	Y	154		312
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	77	9	5418	2	Y	41		353
05	5270 X	5149	-0-	-121	-0-	155	1	19	9	Y	17		370
*06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	169	9	28	9	Y	25		395
MATHERS RANCH 157		WELL #:		1H	RRCID ->	269290	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10400	- 14903	
01	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	112	1	3811	2	Y	60		92
02	3528 X	2995	-0-	-533	-0-	66	9	2930	2	Y	10		102
03	4030 X	3746	-0-	-284	-0-	54	1	132	9	Y	120	190 1	32
04	3900 X	3362	-0-	-538	-0-	11	9	66	9	Y	60		92
05	4030 X	2863	-0-	-1167	-0-	3296	2	39	9	Y	35		127
06	3450 X	2391	-0-	-1059	-0-	2824	2	83	9	Y	75	184 1	18
WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID ->	270967	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10660	- 15073	
01	7285 X	6896	-0-	-389	-0-	155	1	6607	2	Y	122	183 1	90
02	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	134	9	6305	2	Y	73		163
03	7068 X	4547	-0-	-2521	-0-	135	1	4311	2	Y	74	186 1	50
04	6840 X	6113	-0-	-727	-0-	80	9	5962	2	Y	110	1 8	159
05	7223 X	5707	-0-	-1516	-0-	155	1	75	9	Y	68	189 1	37
*06	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	30	1	99	9	Y	90		127
HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10740	- 14943	
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	150	1	6098	2	N	208	187 1	207
02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	229	9	7018	2	N	158	178 1	187
03	6355 X	5608	-0-	-747	-0-	140	1	5318	2	N	133	182 1	137
04	6180 X	4052	-0-	-2128	-0-	174	9	3945	2	N	79	177 1	38
05	6386 X	5765	-0-	-621	-0-	144	1	86	9	N	78	1 8	115
06	6180 X	5552	-0-	-628	-0-	20	1	188	9	N	171	181 1	105

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
ISAACS 148		WELL #: 4H		RRCID -> 272258		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	961	-0-	-2263	-0-	46	1	915	2	Y	-0-		136
02	1596 X	710	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	Y	42		178
						46	9						
03	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	2	Y	57		235
						63	9						
04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1397	2	Y	35	181 1	88
						39	9						
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	Y	30	1 8	117
06	1410 N	843	-0-	-567	-0-	826	2	17	9	Y	15		132

ISAACS 148		WELL #: 5H		RRCID -> 272302		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363				
01	6169 X	5783	-0-	-386	-0-	74	1	5514	2	Y	177	182 1	59
						195	9						
02	5572 X	5440	-0-	-132	-0-	67	1	5242	2	Y	119		178
						131	9						
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	74	1	6378	2	Y	146	181 1	142
						161	9						
04	5970 X	5249	-0-	-721	-0-	10	1	5095	2	Y	131	182 1	89
						144	9					2 8	
05	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	5467	2	173	9	Y	157	180 1	65
*06	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5723	2	166	9	Y	151	169 1	47

SHALLER 152		WELL #: 1H		RRCID -> 272303		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943				
01	4774 X	4110	-0-	-664	-0-	155	1	3806	2	Y	135	179 1	131
						149	9						
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	140	1	4595	2	Y	135		266
						149	9						
03	4774 X	4395	-0-	-379	-0-	155	1	4121	2	Y	108	181 1	192
						119	9						
04	4620 X	4160	-0-	-460	-0-	80	1	3948	2	Y	120	176 1	135
						132	9						
05	4774 X	4269	-0-	-505	-0-	4160	2	109	9	Y	99	181 1	52
06	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	3990	2	118	9	Y	107		159

WRIGHT 151		WELL #: 4H		RRCID -> 272716		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145				
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	74	1	3699	2	N	74	183 1	25
						81	9						
02	3360 X	2498	-0-	-862	-0-	67	1	2388	2	N	39		64
						43	9						
03	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	74	1	3691	2	N	60		124
						66	9						
04	3780 X	3428	-0-	-352	-0-	5	1	3362	2	N	55		179
						61	9						
05	3906 X	3399	-0-	-507	-0-	3354	2	45	9	N	41	173 1	47
06	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	3295	2	47	9	N	43		90

MATHERS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

01		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	74	1	8971	2	N	40
							194	9				
02		8260 X	6796	-0-	-1464	-0-	67	1	6598	2	N	159
							131	9				
03		9145 X	9022	-0-	-123	-0-	74	1	8777	2	N	152
							171	9				
04		8850 X	8838	-0-	-12	-0-	72	1	8597	2	N	135
							169	9				
05		9145 X	8682	-0-	-463	-0-	74	1	8441	2	N	119
							167	9				
06		8850 X	7232	-0-	-1618	-0-	72	1	7035	2	N	64
							125	9				

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433												
01		8246 X	7653	-0-	-593	-0-	7469	2	184	9	N	40
							19	1	5809	2	N	157
02		7336 X	5957	-0-	-1379	-0-	129	9				
03		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7713	2	252	9	N	159
							7038	2	153	9	N	140
04		7560 X	7191	-0-	-369	-0-	2	1	7097	2	N	125
							169	9				
05		7750 X	7268	-0-	-482	-0-	6794	2	202	9	N	102
06		7710 X	6996	-0-	-714	-0-						

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173												
01		13020 X	11827	-0-	-1193	-0-	112	1	11482	2	N	27
							233	9				
02		11704 X	8518	-0-	-3186	-0-	101	1	8318	2	N	117
							99	9				
03		12958 X	11548	-0-	-1410	-0-	108	1	11142	2	N	3
							298	9				
04		12540 X	10449	-0-	-2091	-0-	98	1	10196	2	N	144
							155	9				
05		12462 X	11631	-0-	-831	-0-	112	1	11355	2	N	117
							164	9				
06		11460 X	6428	-0-	-5032	-0-	77	1	6285	2	N	151
							66	9				

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139												
01		10354 X	9473	-0-	-881	-0-	93	1	9137	2	N	68
							243	9				
02		8764 X	6610	-0-	-2154	-0-	52	1	6364	2	N	64
							194	9				
03		9889 X	8597	-0-	-1292	-0-	87	1	8270	2	N	80
							240	9				
04		9570 X	8967	-0-	-603	-0-	87	1	8663	2	N	97
							217	9				
05		9889 X	6972	-0-	-2917	-0-	70	1	6693	2	N	107
							209	9				
06		9180 X	7212	-0-	-1968	-0-	75	1	6932	2	N	99
							205	9				

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20305 X	19279	-0-	-1026	-0-	74	1 18673 2	N	484	371 1	155
						532	9				
02	18172 X	16424	-0-	-1748	-0-	67	1 15911 2	N	405	367 1	193
						446	9				
03	19778 X	18277	-0-	-1501	-0-	74	1 17650 2	N	503	569 1	127
						553	9				
04	19080 X	17149	-0-	-1931	-0-	72	1 16619 2	N	416	528 1	15
						458	9				
05	19499 X	17488	-0-	-2011	-0-	74	1 16911 2	N	457	354 1	118
						503	9				
06	18660 X	16828	-0-	-1832	-0-	72	1 16277 2	N	435	395 1	158
						479	9				

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8005	2 384 9	N	349	328 1	174
02	7532 X	6837	-0-	-695	-0-	6537	2 300 9	N	273	178 1	269
03	8339 X	7154	-0-	-1185	-0-	6817	2 337 9	N	306	535 1	33
04	8070 X	5643	-0-	-2427	-0-	5366	2 277 9	N	252	174 1	106
05	8339 X	3320	-0-	-5019	-0-	3120	2 200 9	N	182	180 1	104
06	8070 X	1402	-0-	-6668	-0-	1306	2 96 9	N	87	176 1	15

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

01	19871 X	18503	-0-	-1368	-0-	112	1 17919 2	N	429	545 1	32
						472	9				
02	17948 X	16145	-0-	-1803	-0-	99	1 15707 2	N	308	184 1	156
						339	9				
03	19871 X	17813	-0-	-2058	-0-	112	1 17243 2	N	416	508 1	57
						458	9				
04	19230 X	17699	-0-	-1531	-0-	108	1 17186 2	N	368	331 1	87
						405	9				
05	18879 X	18228	-0-	-651	-0-	112	1 17637 2	N	435	352 1	163
						479	9				
*06	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	108	1 18600 2	N	398	347 1	214
						438	9				

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
WRIGHT 122				WELL #:	1H	RRCID ->	265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10362 - 14696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	16337 X	13876	-0-	-2461	-0-	13499	2	377 9	N	343	390 1	103
02	13160 X	11997	-0-	-1163	-0-	11997	2		N	-0-		103
03	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	15255	2	542 9	N	493	476 1	120
*04	13440 X	10154	-0-	-3286	-0-	626	1	9393 3	N	123	196 1	47
						135	9					
*05	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	14965	3	453 9	N	412	411 1	48
06	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-				N	NO RPT		48

WRIGHT 122				WELL #:	2H	RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.13383 - 16091
01	8091 X	6846	-0-	-1245	-0-	6716	2	130 9	N	118	180 1	67
02	6524 X	6113	-0-	-411	-0-	5969	2	144 9	N	131		198
03	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7590	2	199 9	N	181	190 1	189
*04	6660 X	5152	-0-	-1508	-0-	312	1	4673 3	N	152	197 1	144
						167	9					
05	6882 X	3792	-0-	-3090	-0-	3723	3	69 9	N	63	138 1	69
06	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-				N	NO RPT		69

WRIGHT 122				WELL #:	3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261 - 15501
01	12462 X	10534	-0-	-1928	-0-	10372	2	162 9	N	147	368 1	93
02	10024 X	9390	-0-	-634	-0-	9218	2	172 9	N	156		249
03	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11721	2	220 9	N	200	260 1	189
*04	10260 X	7898	-0-	-2362	-0-	481	1	7217 3	N	182	163 1	208
						200	9					
05	10602 X	5920	-0-	-4682	-0-	5749	3	171 9	N	155	192 1	171
06	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-				N	NO RPT		171

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
HUMPHREYS, M.				WELL #:	1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478 - 10495
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)				58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815 - 16896
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
04	420 N	208	-0-	-212	-0-	208	2		N	-0-		-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-		-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-		-0-

STUDER, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671 - 16925
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.	17495 - 17517
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

URSCHEL -3-		WELL #:		1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	16698 - 16738
01	T. A.	8734	-0-	8734	-0-	92688	239	1	8495	2	N	-0-
02	T. A.	9688	-0-	9688	-0-	102376	114	1	9574	2	N	-0-
03	T. A.	10915	-0-	10915	-0-	113291	225	1	10690	2	N	-0-
04	T. A.	7890	-0-	7890	-0-	121181	234	1	7656	2	N	-0-
05	T. A.	8408	-0-	8408	-0-	129589	207	1	8201	2	N	-0-
06	T. A.	9048	-0-	9048	-0-	138637	206	1	8842	2	N	-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078 - 17156
01	8525 S	8525	-0-	-0-	-0-	485	2	1	8038	2	N	-0-
02	8008 S	6393	-0-	-1615	-0-	388	1	1	6005	2	N	-0-
03	12034 S	12034	-0-	-0-	-0-	708	1	1	11323	2	N	-0-
04	12947 S	12947	-0-	-0-	-0-	651	1	1	12293	2	N	-0-
05	14598 S	14598	-0-	-0-	-0-	785	1	1	13809	2	N	-0-
*06	11318 S	11318	-0-	-0-	-0-	596	1	1	10722	2	N	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		HUMPHREYS, M		WELL #:	A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	17272 - 17354
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MATHERS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1	Y	-0-		20
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	Y	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		HUMPHREYS, L. P.		WELL #:	3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	11832 - 11842
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HALEY 153				WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF. 12134 - 12154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		60698 X	55612	-0-	-5086	-0-	55612 3		N	-0-		25
02		54376 X	36146	-0-	-18230	-0-	36146 3		N	-0-		25
03		60575 X	60575	-0-	-0-	-0-	60574 3	1 9	N	-1		26
04		56240 X	56240	-0-	-0-	-0-	56240 3		N	-0-		26
05		57123 X	57123	-0-	-0-	-0-	57123 3		N	-0-		26
06		58620 X	54597	-0-	-4023	-0-	54597 3		N	-0-		26

MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF. 7832 - 7852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	74 1	1223 2	Y	7		54
02		1148 N	751	-0-	-397	-0-	67 1	678 2	Y	5	59 1	-0-
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	74 1	1297 2	Y	7		7
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	72 1	1212 2	Y	8		15
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	74 1	1170 2	Y	6		21
06		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	2 1	1089 2	Y	3		24

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986					CNTY: HEMPHILL			
CONATSER				WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF. 8028 - 8047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		-0-
*05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	624 3	86 9	Y	78	72 1	6
*06		540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3		Y	-0-		6

CONATSER				WELL #:	1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8010 - 8018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS				WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7200 - 7925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2450 2	35 9	N	32		65
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	920 2	22 9	N	20		85
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

MAY (BASAL MORROW)		58568 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
WEINETTE		WELL #: 1		RRCID -> 184954		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, BOBBY K.		230469		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DUKE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 083279		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062				
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		74
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		74
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		74
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		74
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY		427513										
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 6200 - 7740					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-			467
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	1			468
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	37	2	N	2			470
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	44	2	N	-0-			470
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	13	1	28	2	N	-0-			470
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	2			472
							2	9							

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6919 - 7424					
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
02	896 N	795	-0-	-101	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	928	-0-	-92	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7222 - 7668					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7390 - 7398					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 3000 - 5172					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7163 - 7696					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)		59833 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937											
MCMORDIE BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 083921		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021													

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		387 R	387	-0-	-0-	-0-	379 3	8 9	N	7			157
02		336 #	291	-0-	-45	-0-	288 3	3 9	N	3			160
03		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			160
04		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			160
05		403 #	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-			160
06		390 #	347	-0-	-43	-0-	347 3		N	-0-			160

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
PAYNE		308											
MCMORDIE "B"		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	52 1	465 3	N	-0-			249
02		448 #	310	-0-	-138	-0-	31 1	279 3	N	-0-			249
03		504 R	504	-0-	-0-	-0-	50 1	454 3	N	-0-			249
04		480 #	479	-0-	-1	-0-	48 1	431 3	N	-0-			249
05		496 #	409	-0-	-87	-0-	41 1	368 3	N	-0-			249
06		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			249

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133											
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	84 1	514 3	N	8			318
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	58 1	359 3	N	13			331
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	58 1	355 3	N	12			343
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	93 1	568 3	N	20			363
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	81 1	495 3	N	24			387
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			387

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)			59840 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
MCMORDIE "B"			WELL #: 2		RRCID -> 161741			COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2					-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							-0-

TEXAKOMA E & P, LLC			844133		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
MCMORDIE			WELL #: 207		RRCID -> 158382			COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	3	N	-0-	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	112	1	687	3	N	-0-	-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-	-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	3	N	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-	-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						NO RPT	-0-

MEG (GRANITE WASH)			60265 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC			040205									
THIERSTEIN			WELL #: 7501		RRCID -> 092601			COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934	
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2					105
02	392 N	213	-0-	-179	-0-	213	2					105
03	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	2					105
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9	114
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20	134
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						NO RPT	134

ANDERSON RANCH 61			WELL #: 1		RRCID -> 219323			COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10	8
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				87	8
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	290	2	24	9	N	22	30
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	292	2	8	9	N	7	37
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	334	2	6	9	N	5	42
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						NO RPT	42

MOORE 63			WELL #: 1		RRCID -> 225372			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256	
01	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	2993	2	29	9	N	26	86
02	2772 X	2607	-0-	-165	-0-	2584	2	23	9	N	21	25
03	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	2961	2	32	9	N	29	54
04	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2932	2	36	9	N	33	87
05	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	2983	2	21	9	N	19	106
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						NO RPT	106

SANDERS 73			WELL #: 1		RRCID -> 225448			COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072	
01	868 N	760	-0-	-108	-0-	747	2	13	9	N	12	24
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	635	2				62	24
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	N	13	37
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10	47
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	681	2	11	9	N	10	57
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						NO RPT	57

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5			36
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			36
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			36
04	750 N	587	-0-	-163	-0-	584	2	3	9	N	3			39
05	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-			39
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			39

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1570	2	22	9	N	20			96
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			96
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1726	2	47	9	N	43	94	1	45
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	N	20			65
05	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1646	2	19	9	N	17			82
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			82

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

01	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2407	2	26	9	N	24	67	1	39
02	2212 N	1888	-0-	-324	-0-	1885	2	3	9	N	3			42
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2			44
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13			57
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			57
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			57

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5			57
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-			57
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-			57
04	480 N	166	-0-	-314	-0-	157	2	9	9	N	8	61	1	4
05	527 N	400	-0-	-127	-0-	399	2	1	9	N	1			5
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			5

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

01	682 N	656	-0-	-26	-0-	642	2	14	9	N	13	58	1	16
02	728 N	646	-0-	-82	-0-	642	2	4	9	N	4			20
03	775 N	616	-0-	-159	-0-	604	2	12	9	N	11			31
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9			40
05	713 N	622	-0-	-91	-0-	612	2	10	9	N	9			49
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			49

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2259	-0-	-4	-0-	2224	2	35	9	N	32	96
02		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4	26
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	N	14	40
04		2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2147	2	1	9	N	1	41
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	N	8	49
06		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	49

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348	
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4	54
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	54
03		558 N	513	-0-	-45	-0-	506	2	7	9	N	6	60
04		540 N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4	9	N	4	16
05		620 N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1	9	N	1	17
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	17

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378	
01		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1438	2	7	9	N	6	60
02		1400 N	1225	-0-	-175	-0-	1219	2	6	9	N	5	13
03		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-	13
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	13
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18	31
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	31

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448	
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	17
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	17
03		775 N	684	-0-	-91	-0-	678	2	6	9	N	5	22
04		750 N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-	22
05		775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-	22
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	22

HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065	
01		620 N	610	-0-	-10	-0-	591	2	19	9	N	17	27
02		560 N	485	-0-	-75	-0-	484	2	1	9	N	1	28
03		620 N	610	-0-	-10	-0-	597	2	13	9	N	12	40
04		600 N	534	-0-	-66	-0-	525	2	9	9	N	8	48
05		527 N	432	-0-	-95	-0-	419	2	13	9	N	12	60
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	60

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434	
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	979	2	76	9	N	69	46
02		924 N	778	-0-	-146	-0-	746	2	32	9	N	29	31
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	995	2	108	9	N	98	129
04		1020 N	968	-0-	-52	-0-	917	2	51	9	N	46	57
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	931	2	76	9	N	69	126
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	126

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	2659	2	63	9	N	57	75
02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23	98
03	2759 N	2248	-0-	-511	-0-	2200	2	48	9	N	44	142
04	2640 N	2387	-0-	-253	-0-	2339	2	48	9	N	44	131
05	3069 N	2334	-0-	-735	-0-	2284	2	50	9	N	45	176
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT	176

THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374			
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17	55
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	929	2	8	9	N	7	62
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1	63
04	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15	78
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20	18
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	18

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071			
01	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2666	2	30	9	N	27	76
02	2492 X	2137	-0-	-355	-0-	2130	2	7	9	N	6	15
03	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	2594	2	26	9	N	24	39
04	2610 X	2514	-0-	-96	-0-	2472	2	42	9	N	38	77
05	2697 X	2646	-0-	-51	-0-	2624	2	22	9	N	20	97
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	97

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622			
01	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4222	2	57	9	Y	52	92
02	4032 X	2998	-0-	-1034	-0-	2985	2	13	9	Y	12	18
03	4464 X	4022	-0-	-442	-0-	3968	2	54	9	Y	49	67
04	4320 X	4005	-0-	-315	-0-	3964	2	41	9	Y	37	27
05	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4160	2	64	9	Y	58	85
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT	85

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975			
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17	45
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	45
03	1023 N	912	-0-	-111	-0-	888	2	24	9	Y	22	67
04	1080 N	855	-0-	-225	-0-	843	2	12	9	Y	11	78
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	897	2	15	9	Y	14	92
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	92

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140			
01	7812 X	7440	-0-	-372	-0-	7333	2	107	9	Y	97	86
02	7028 X	5604	-0-	-1424	-0-	5554	2	50	9	Y	45	53
03	7750 X	7506	-0-	-244	-0-	7399	2	107	9	Y	97	150
04	7410 X	7126	-0-	-284	-0-	7017	2	109	9	Y	99	75
05	7440 X	7268	-0-	-172	-0-	7167	2	101	9	Y	92	22
06	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT	22

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220			
01	6293 X	6066	-0-	-227	-0-	5971	2	95	9	N	86	50
02	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6399	2	28	9	N	25	75
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6142	2	100	9	N	91	64
04	5910 X	5837	-0-	-73	-0-	5751	2	86	9	N	78	142
05	7130 X	5886	-0-	-1244	-0-	5801	2	85	9	N	77	219
06	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT	219

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
HANSON 29		WELL #:		5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	9145 X	8566	-0-	-579	-0-	8478 2	88 9	Y	80				147
02	8260 X	7786	-0-	-474	-0-	7736 2	50 9	Y	45	120	1		72
03	9145 X	8727	-0-	-418	-0-	8705 2	22 9	Y	20				92
04	8850 X	8300	-0-	-550	-0-	8257 2	43 9	Y	39				131
05	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	8467 2	88 9	Y	80				211
06	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT				211

HANSON 40		WELL #:		5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483		
01	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7910 2	100 9	Y	91	103	1		55
02	6496 X	5466	-0-	-1030	-0-	5419 2	47 9	Y	43				98
03	7564 X	7140	-0-	-424	-0-	7055 2	85 9	Y	77	127	1		48
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7597 2	72 9	Y	65				113
05	7564 X	6983	-0-	-581	-0-	6878 2	105 9	Y	95	121	1		87
06	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT				87

HANSON 29		WELL #:		3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

COOK 39		WELL #:		2H		RRCID -> 262142		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454		
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4116 2	69 9	Y	63	78	1		92
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4063 2	37 9	Y	34	83	1		43
03	4154 X	4067	-0-	-87	-0-	3955 2	112 9	Y	102				145
04	4020 X	3829	-0-	-191	-0-	3760 2	69 9	Y	63	54	1		154
05	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	3909 2	63 9	Y	57	156	1		55
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT				55

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H		RRCID -> 262261		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803		
01	6727 X	6491	-0-	-236	-0-	6397 2	94 9	Y	85	141	1		70
02	6104 X	5347	-0-	-757	-0-	5280 2	67 9	Y	61	53	1		78
03	6758 X	6646	-0-	-112	-0-	6537 2	109 9	Y	99	77	1		100
04	6540 X	5414	-0-	-1126	-0-	5297 2	117 9	Y	106				206
05	6634 X	5312	-0-	-1322	-0-	5215 2	97 9	Y	88	191	1		103
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT				103

MOORE 62		WELL #:		4H		RRCID -> 262262		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160		
01	12152 X	11398	-0-	-754	-0-	11212 2	186 9	Y	169	305	1		122
02	10976 X	10675	-0-	-301	-0-	10579 2	96 9	Y	87	109	1		100
03	12028 X	11655	-0-	-373	-0-	11508 2	147 9	Y	134	198	1		36
04	11610 X	11279	-0-	-331	-0-	11072 2	207 9	Y	188	96	1		128
05	11811 X	11397	-0-	-414	-0-	11265 2	132 9	Y	120	197	1		51
06	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			Y	NO RPT				51

JO WELLS 96		WELL #:		7H		RRCID -> 262571		COMPL. DATE 06/18/2011			TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860		
01	5673 X	5201	-0-	-472	-0-	5102 2	99 9	N	90	152	1		64
02	5124 X	4361	-0-	-763	-0-	4307 2	54 9	N	49	49	1		64
03	5642 X	5256	-0-	-386	-0-	5157 2	99 9	N	90	101	1		53
04	5460 X	4707	-0-	-753	-0-	4628 2	79 9	N	72	64	1		61
05	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	4901 2	79 9	N	72				133
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT				133

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 109		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ANDERSON RANCH 109		WELL #: 2H		RRCID -> 262692	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 10694	PERF.11429	- 15057					
01	6479 X	6214	-0-	-265	-0-	6101 2	113 9	Y	103	183 1			81
02	5852 X	4794	-0-	-1058	-0-	4722 2	72 9	Y	65	82 1			64
03	6479 X	6224	-0-	-255	-0-	6114 2	110 9	Y	100				164
04	6270 X	5793	-0-	-477	-0-	5690 2	103 9	Y	94	219 1			39
05	6417 X	5973	-0-	-444	-0-	5879 2	94 9	Y	85	52 1			72
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT				72

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 3H		RRCID -> 262696	COMPL. DATE 06/05/2011	TOTAL DEPTH 10937	PERF.11098	- 15096					
01	6479 X	6147	-0-	-332	-0-	6027 2	120 9	Y	109	148 1			78
02	5852 X	5037	-0-	-815	-0-	4957 2	80 9	Y	73	65 1			86
03	6479 X	5944	-0-	-535	-0-	5828 2	116 9	Y	105				191
04	6270 X	5759	-0-	-511	-0-	5656 2	103 9	Y	94	202 1			83
05	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	5869 2	110 9	Y	100				183
06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT				183

HANSON 29		WELL #: 6HR		RRCID -> 264083	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 11252	PERF.11729	- 15509					
01	2728 N	2669	-0-	-59	-0-	2629 2	40 9	Y	36				83
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2664 2	45 9	Y	41	77 1			47
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2653 2	52 9	Y	47				94
04	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	2468 2	18 9	Y	16				110
05	2728 N	2551	-0-	-177	-0-	2506 2	45 9	Y	41				151
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT				151

JO WELLS 95		WELL #: 5H		RRCID -> 264086	COMPL. DATE 07/29/2011	TOTAL DEPTH 11588	PERF.11854	- 15758					
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1964 2	7 9	Y	6				114
02	2044 N	1706	-0-	-338	-0-	1702 2	4 9	Y	4	104 1			14
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2041 2	15 9	Y	14				28
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2015 2	21 9	Y	19				47
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2155 2	15 9	Y	14				61
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT				61

ANDERSON RANCH 109		WELL #: 3H		RRCID -> 264370	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 10707	PERF.10924	- 14754					
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3007 2	53 9	Y	48	164 1			31
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2832 2	24 9	Y	22				53
03	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2846 2	79 9	Y	72				125
04	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2792 2	43 9	Y	39				164
05	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2830 2	45 9	Y	41				205
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT				205

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 2H		RRCID -> 264644	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 11887	PERF.12482	- 15722					
01	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1981 2	1 9	N	1	24 1			15
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-				15
03	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1587 2	8 9	N	7				22
04	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	1764 2		N	-0-				22
05	2139 N	1789	-0-	-350	-0-	1782 2	7 9	N	6				28
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT				28

WELLS, J. O. 96		WELL #: 6H		RRCID -> 264655	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 10872	PERF.11509	- 15239					
01	7874 X	7448	-0-	-426	-0-	7326 2	122 9	Y	111	164 1			80
02	6748 X	4300	-0-	-2448	-0-	4237 2	63 9	Y	57	70 1			67
03	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8235 2	96 9	Y	87	32 1			122
04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7209 2	92 9	Y	84	137 1			69
05	7440 X	7153	-0-	-287	-0-	7073 2	80 9	Y	73				142
06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			Y	NO RPT				142

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H		RRCID -> 264920		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11230 - 15060	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8959 X	8534	-0-	-425	-0-	8372	2	162	9	N	147	247	100
02	8036 X	7020	-0-	-1016	-0-	6931	2	89	9	N	81		181
03	8804 X	8044	-0-	-760	-0-	7947	2	97	9	N	88	163	106
04	8460 X	8263	-0-	-197	-0-	8179	2	84	9	N	76	129	53
05	8525 X	8308	-0-	-217	-0-	8202	2	106	9	N	96	130	19
06	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT		19

HANSON 40		WELL #:		6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12353 - 15925	
01	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			Y	-0-		18
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-		18
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	Y	4		22
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-		22
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-		22
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		22

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H		RRCID -> 267161		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 10785		PERF.11375 - 17931	
01	5022 X	4833	-0-	-189	-0-	4700	2	133	9	N	121	235	72
02	4536 X	3836	-0-	-700	-0-	3772	2	64	9	N	58		130
03	4898 X	4803	-0-	-95	-0-	4679	2	124	9	N	113	96	147
04	4740 X	4576	-0-	-164	-0-	4458	2	118	9	N	107	157	97
05	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	4590	2	101	9	N	92		189
06	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT		189

JO WELLS 95		WELL #:		6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11210 - 14951	
01	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2449	2	83	9	N	75	169	61
02	2408 X	2067	-0-	-341	-0-	2008	2	59	9	N	54	35	80
03	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	2514	2	81	9	N	74	99	55
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2511	2	75	9	N	68	54	69
05	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	2389	2	65	9	N	59		128
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT		128

SANDERS 73		WELL #:		3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11323 - 15411	
01	3100 X	2656	-0-	-444	-0-	2578	2	78	9	N	71	109	65
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57	9	N	52	56	61
03	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	2541	2	72	9	N	65		126
04	2580 X	2528	-0-	-52	-0-	2438	2	90	9	N	82	138	70
05	2759 X	2410	-0-	-349	-0-	2340	2	70	9	N	64	126	8
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT		8

MOORE 62		WELL #:		5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11015		PERF.11132 - 15220	
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4401	2	79	9	N	72	111	64
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4100	2	67	9	N	61		125
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4462	2	78	9	N	71	93	103
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4271	2	73	9	N	66	99	70
05	4464 X	4427	-0-	-37	-0-	4354	2	73	9	N	66		136
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT		136

MOORE 63		WELL #:		8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11734 - 16486	
01	6386 X	5952	-0-	-434	-0-	5830	2	122	9	N	111	131	50
02	5768 X	4575	-0-	-1193	-0-	4545	2	30	9	N	27	39	38
03	6169 X	5881	-0-	-288	-0-	5767	2	114	9	N	104		142
04	5970 X	5619	-0-	-351	-0-	5503	2	116	9	N	105	180	67
05	5983 X	5814	-0-	-169	-0-	5712	2	102	9	N	93	41	119
06	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT		119

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
MONTAGUE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683	- 16464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	7757	-0-	-334	-0-	7634 2	123 9	N	112	107 1		159
02		7392 X	5714	-0-	-1678	-0-	5642 2	72 9	N	65	132 1		92
03		8184 X	7766	-0-	-418	-0-	7653 2	113 9	N	103			195
04		7920 X	7591	-0-	-329	-0-	7475 2	116 9	N	105	132 1		168
05		7750 X	7605	-0-	-145	-0-	7500 2	105 9	N	95			263
06		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			N	NO RPT			263

CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11639	- 16141	
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4598 2	77 9	N	70			117
02		4116 X	3453	-0-	-663	-0-	3397 2	56 9	N	51			168
03		4712 X	4325	-0-	-387	-0-	4270 2	55 9	N	50			218
04		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4851 2	70 9	N	64	181 1		101
05		4712 X	4584	-0-	-128	-0-	4532 2	52 9	N	47			148
06		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT			148

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10934	- 10979	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			89
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	147 2	22 9	N	20			109
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			109
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			109
*05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			109
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631	- 12419	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635	- 11930	
*11		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-	1 5		69
12		3100 N	3168	-0-	68	68	3081 2	87 9	N	79			148
01		2908 N	2840	-0-	-68	-0-	2840 2		N	-0-			148
02		2268 X	1204	-0-	-1064	-0-	1204 2		N	-0-			148
03		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3798 2	11 9	N	10	82 1		76
04		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			76
*05		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2557 2	11 9	N	10			86
06		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			86

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676	- 12096	
*11		900 N	881	-0-	-19	-0-	881 2		N	-0-	3 5		178
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	985 2	26 9	N	24	180 1		22
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			22
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			22
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			22
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			22
*05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544 - 12328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-	117
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	117
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2175 2	44 9		N	40 102 1	55
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-	55
*05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2			N	-0-	55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204 - 15244
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	73
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1052 2	65 9		N	59	132
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1165 2	53 9		N	48	180
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	180

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157 - 15388
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5319 2	86 9		N	78 82 1	113
02	4396 X	4136	-0-	-260	-0-	4071 2	65 9		N	59 57 1	115
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6099 2	119 9		N	108	223
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5036 2	59 9		N	54 121 1	156
05	5983 X	5710	-0-	-273	-0-	5627 2	83 9		N	75 133 1	98
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				N	NO RPT	98

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778 - 12645
MABEL		WELL #:		60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778 - 12645
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2			N	-0-	-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272 2			N	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-	-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	333 2	20 9		N	18	18
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	372 2	50 9		N	45	63
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	360 2	40 9		N	36	99

MEKEEL (MORROW UPPER)		WELL #:		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750							
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364 - 9374
01	1550 N	1176	-0-	-374	-0-	56 1	1120 2		N	-0-	35
02	1428 N	1008	-0-	-420	-0-	46 1	962 2		N	-0-	35
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	60 1	1129 2		N	-0-	35
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	60 1	1696 2		N	-0-	35
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48 1	1071 2		N	-0-	35
*06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	50 1	1375 2		N	-0-	35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346 - 9359
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346 - 9359
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-	2
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-	2
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-	2
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022 2	1 9		N	1	3
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
FLOWERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201
01	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3		N	-0-	102
02	980 N	612	-0-	-368	-0-	612	3		N	-0-	102
03	1116 N	972	-0-	-144	-0-	972	3		N	-0-	102
04	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	3		N	-0-	102
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-	102
06	930 N	805	-0-	-125	-0-	805	3		N	-0-	102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2		N	-0-	-0-
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

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

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

01	682 N	312	-0-	-370	-0-	310	2	2	9	N	2					109
02	532 N	79	-0-	-453	-0-	79	2			N	-0-					109
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					119
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					123
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					127
06	780 N	599	-0-	-181	-0-	593	2	6	9	N	5					132

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

01	310 N	260	-0-	-50	-0-	248	2	12	9	N	11					65
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					66
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					66
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					76
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	236	2	9	9	N	8					84
06	300 N	184	-0-	-116	-0-	183	2	1	9	N	1	81	1			4

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					104
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2					106
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2					108
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					108
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					108
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-	96	1			12

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					7
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					7
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					7
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					7
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					7
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

01	744 N	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10					190
02	700 N	227	-0-	-473	-0-	213	2	14	9	N	13					203
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	N	4					207
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					212
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	671	2	15	9	N	14	188	1			38
06	810 N	638	-0-	-172	-0-	631	2	7	9	N	6					44

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502												
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	130
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4	134
03	465 N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-	134
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	134
05	3100 N	15492	-0-	12392	12392	525	1	14602	2	N	332	290
*06	3000 N	6043	-0-	3043	15435	525	1	5431	2	N	79	190
						87	9					

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	490	2	15	9	N	14	89
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	364	2	1	9	N	1	90
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4	94
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16	110
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7	117
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	598	2	17	9	N	15	132

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561												
01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1512	2	26	9	N	24	137
02	1428 N	1283	-0-	-145	-0-	1271	2	12	9	N	11	148
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1700	2	43	9	N	39	187
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1477	2	22	9	N	20	37
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	N	21	58
06	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1159	2	13	9	N	12	70

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	N	13			150
02	1092 N	719	-0-	-373	-0-	710	2	9	9	N	8			158
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	N	28			186
04	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1079	2	29	9	N	26			212
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1070	2	23	9	N	21	175	1	58
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1138	2	15	9	N	14			72
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	N	4			148
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5			153
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7			160
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	308	2	6	9	N	5			165
05	527 N	351	-0-	-176	-0-	348	2	3	9	N	3			168
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	305	2	7	9	N	6	116	1	58
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531														
01	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	31	1	4897	2	N	-0-			87
02	4788 X	2494	-0-	-2294	-0-	15	1	2479	2	N	-0-			87
03	5301 X	5152	-0-	-149	-0-	31	1	5107	2	N	13			100
04	5130 X	4697	-0-	-433	-0-	14	9	30	1	N	14			114
05	5208 X	4706	-0-	-502	-0-	15	9	31	1	N	-0-			114
06	4980 X	4578	-0-	-402	-0-	30	1	4548	2	N	-0-			114
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929														
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	N	7			204
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	3			N	-0-			204
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7			211
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	317	3	35	9	N	32			243
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3			246
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5			251
MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH III LLC 040209														
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)													
BCE-MACH III LLC													
FLOWERS 84													
WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC												
FLOWERS TRUST -B-												
WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLLMERT, J. C.												
WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS A												
WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251												
01		248 #	25	-0-	-223	-0-	25	1	N	-0-		47
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	1	N	-0-		47
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		47
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-		47
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		47
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-		47

FLOWERS TRUST												
WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB, LOIS												
WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406	
01	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1153	3	47	9	N	43			205
02	818 R	818	-0-	-0-	-0-	797	3	21	9	N	19			224
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	8	173	1	59
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			59
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			59
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH II LLC		040205												
CHAMBERS		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

CHAMBERS		WELL #:		121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			203
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			203
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			203
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-			203
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-			203
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			203

COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			143

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		102
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123 2		N	-0-		102
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		102
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-		102
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		102
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1236 2	25 9	N	23		218
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	1032 2	19 9	N	17		235
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379 2	19 9	N	17		252
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1299 2	7 9	N	6		258
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1252 2	8 9	N	7	188 1	77
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		77

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	929 2	65 9	Y	59	172 1	137
02	812 N	418	-0-	-394	-0-	404 2	14 9	Y	13		150
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	979 2	144 9	Y	131		281
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	867 2	73 9	Y	66	188 1	159
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	664 2	23 9	Y	21		180
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		180

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1258 3	25 9	N	23		233
02	1316 N	671	-0-	-645	-0-	670 3	1 9	N	1	195 1	39
03	1364 N	672	-0-	-692	-0-	669 3	3 9	N	3		42
04	1230 N	325	-0-	-905	-0-	325 3		N	-0-		42
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1450 3	33 9	N	30		72
*06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1423 3	28 9	N	25		97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ISAACS 1		WELL #: 3		RRCID -> 163288		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10004 - 10127				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ISAACS 1		WELL #: 4		RRCID -> 165635		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ISAACS 1		WELL #: 1R		RRCID -> 166720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FLOWERS 61		WELL #: 8		RRCID -> 211034		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782				
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1098	3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	891	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	3	3 9	N	3	3 8	-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1220	3	2 9	N	2	2 8	-0-

FLOWERS 61		WELL #: 10		RRCID -> 212751		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689				
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2 9	N	2	2 8	90
02	1288 N	603	-0-	-685	-0-	603	3		N	-0-		90
03	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1283	3	3 9	N	3	3 8	90
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		90
*05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2 9	N	2	2 8	90
*06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	3	2 9	N	2	2 8	90

FLOWERS 61		WELL #: 9		RRCID -> 214521		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724				
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	932	3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 61		WELL #:		11		RRCID -> 214523		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8	33
02		1204 N	827	-0-	-377	-0-	823	3	4	9	N	4			37
03		1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1205	3	17	9	N	15	2	8	50
04		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1135	3	14	9	N	13			63
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	N	1	1	8	63
06		1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	3			N	-0-			63

EARP "60"		WELL #:		2		RRCID -> 215722		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		8		RRCID -> 217246		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

FLOWERS 61		WELL #:		12		RRCID -> 217247		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818				
01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2820	3	55	9	N	50	11	8	60
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2317	3	34	9	N	31			91
03		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	2987	3	58	9	N	53	15	8	129
04		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2842	3	23	9	N	21			150
05		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2924	3	44	9	N	40	5	8	185
*06		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2809	3	17	9	N	15	6	8	194

CAMPBELL 53		WELL #:		5		RRCID -> 217357		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509				
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	3	30	9	N	27	3	8	115
02		1540 N	994	-0-	-546	-0-	976	3	18	9	N	16	2	8	129
03		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1653	3	23	9	N	21	1	8	149
04		1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1609	3	9	9	N	8			157
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15	2	8	170
06		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1574	3	11	9	N	10	2	8	178

ISAACS 207		WELL #:		7		RRCID -> 218930		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
EARP "58"		WELL #:		2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9603 - 10760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 X	853	-0-	-77	-0-	180	1	667	3	N	5	1 8 37
02	840 N	665	-0-	-175	-0-	166	1	476	3	N	21	7 8 51
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	180	1	750	3	N	16	15 8 52
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	174	1	700	3	N	-0-	52
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	180	1	693	3	N	16	16 8 52
06	930 N	812	-0-	-118	-0-	174	1	624	3	N	13	7 8 58
EARP "59"		WELL #:		3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10218 - 10795
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DILLMAN		WELL #:		6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9808 - 10878
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	908	3	36	9	N	33	52
02	896 N	750	-0-	-146	-0-	750	3			N	-0-	52
03	992 N	988	-0-	-4	-0-	975	3	13	9	N	12	64
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	841	3	20	9	N	18	82
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	875	3	19	9	N	17	99
06	960 N	835	-0-	-125	-0-	822	3	13	9	N	12	111
EARP "58"		WELL #:		3	RRCID ->	220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9634 - 10790
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	750	1	2777	3	N	53	53 8 119
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	599	1	1709	3	N	53	53 8 119
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	750	1	3126	3	N	66	66 8 119
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	726	1	2918	3	N	-0-	119
*05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	750	1	2888	3	N	44	44 8 119
*06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	726	1	2600	3	N	66	66 8 119
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1067	2	42	9	N	38	112
02	1008 N	844	-0-	-164	-0-	837	2	7	9	N	6	118
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1018	2	15	9	N	14	132
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	2	19	9	N	17	149
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	N	18	167
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5	172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS											
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																	
FLOWERS 61		WELL #:		13		RRCID -> 223678		COMPL. DATE		N/A											
		TOTAL DEPTH		10900		PERF.		9616		- 10757											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1274	3	15	9	N	14	2	8	62							
02	1232 N	1039	-0-	-193	-0-	1028	3	11	9	N	10	3	8	69							
03	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1223	3	10	9	N	9	2	8	76							
04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1147	3	13	9	N	12			88							
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13	2	8	99							
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1090	3	7	9	N	6	1	8	104							

CAMPBELL 53		WELL #:		6		RRCID -> 223694		COMPL. DATE		11/14/2006		TOTAL DEPTH		10900		PERF.		9670		- 10676	
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15	3	8	68							
02	1204 N	896	-0-	-308	-0-	889	3	7	9	N	6	1	8	73							
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	3	20	9	N	18	1	8	90							
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	3	15	9	N	14			104							
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1267	3	19	9	N	17	3	8	118							
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1209	3	11	9	N	10	1	8	127							

FLOWERS 84		WELL #:		10		RRCID -> 224296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10900		PERF.		9631		- 10793	
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	4	8	62							
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5	5	8	62							
03	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1478	3	4	9	N	4	4	8	62							
04	1620 N	1307	-0-	-313	-0-	1307	3			N	-0-			62							
05	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1129	3	2	9	N	2	2	8	62							
06	1440 N	480	-0-	-960	-0-	479	3	1	9	N	1	1	8	62							

EARP "59"		WELL #:		4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE		12/24/2007		TOTAL DEPTH		11650		PERF.		9661		- 10803	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

EARP 59		WELL #:		5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE		03/18/2007		TOTAL DEPTH		11000		PERF.		9955		- 10665	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	62							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62							
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62							

FLOWERS 84		WELL #:		9		RRCID -> 227942		COMPL. DATE		05/02/2007		TOTAL DEPTH		10950		PERF.		9900		- 10765	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	28							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							

EARP 58		WELL #:		4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE		03/18/2007		TOTAL DEPTH		11600		PERF.		9594		- 10784	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	52							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52							
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		14		RRCID -> 228020		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			59
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			59
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			59
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			59
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			59
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			59

CAMPBELL 53		WELL #:		7		RRCID -> 228142		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15		RRCID -> 228330		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		1		RRCID -> 228342		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756				
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
02	532 N	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
04	600 N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-			-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		6		RRCID -> 228396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468				
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	803	3	39	9	N	35			186
02	756 N	526	-0-	-230	-0-	508	3	18	9	N	16			202
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25			227
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16			243
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	811	3	43	9	N	39	193	1	89
06	840 N	590	-0-	-250	-0-	577	3	13	9	N	12			101

CAMPBELL, 53		WELL #:		1		RRCID -> 228551		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

EARP 60		WELL #:		7		RRCID -> 229417		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209														
EARP 60				WELL #: 5		RRCID -> 230440		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 63				WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866								
01		868	N	796	-0-	-72	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02		756	N	403	-0-	-353	-0-	393	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03		930	N	899	-0-	-31	-0-	891	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04		895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05		789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06		870	N	752	-0-	-118	-0-	749	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KAUFMAN 81				WELL #: 9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671								
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62				WELL #: 8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60				WELL #: 9		RRCID -> 233123		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144								
01		496	N	84	-0-	-412	-0-	84	3			N	-0-					68
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLOWERS-LISTON 62				WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770								
01		2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2045	3	57	9	N	52	11	8			103
02		1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	N	11	4	8			110
03		2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	3	25	9	N	23	9	8			124
04		1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	3	13	9	N	12					136
05		1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1632	3	9	9	N	8					144
06		1920	N	1136	-0-	-784	-0-	1133	3	3	9	N	3					147

FLOWERS 61				WELL #: 16		RRCID -> 233477		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650								
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
EARP 60				WELL #:	4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509	- 10866		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60				WELL #:	6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072	- 11211		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8		73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

FLOWERS 61				WELL #:	17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750	- 10858		
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2 9	N	2	2 8			-0-
02		728 N	501	-0-	-227	-0-	501	3		N	-0-				-0-
03		744 N	698	-0-	-46	-0-	696	3	2 9	N	2	2 8			-0-
04		690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3		N	-0-				-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2 9	N	2	2 8			-0-
06		690 N	689	-0-	-1	-0-	687	3	2 9	N	2	2 8			-0-

EARP 58				WELL #:	5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194	- 12602		
01		1643 N	1105	-0-	-538	-0-	1094	3	11 9	N	10	10 8			-0-
02		1344 N	347	-0-	-997	-0-	347	3		N	-0-				-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12 9	N	11	11 8			-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-				-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-				-0-
*06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12 9	N	11	11 8			-0-

MOORE, W. H.				WELL #:	8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530	- 10698		
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	490	2	1349 3	N	50	2 8			144
							55	9							
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	329	2	1390 3	N	50	3 8			191
							55	9							
03		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	1666	2	91 9	N	83	189 1	25 8		60
04		1830 N	1582	-0-	-248	-0-	396	2	1173 3	N	12				72
							13	9							
05		1891 N	1614	-0-	-277	-0-	1098	2	458 3	N	53				125
							58	9							
06		1710 N	1516	-0-	-194	-0-	400	2	1080 3	N	33	18 8			140
							36	9							

FLOWERS, R. A.				WELL #:	1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051	- 10878		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
FLOWERS 61		WELL #: 22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	1176 N	938	-0-	-238	-0-	937	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3		N	-0-		-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1040	3	2 9	N	2	2 8	-0-
*06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3 9	N	3	3 8	-0-

EARP 60		WELL #: 8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038			
01	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1737	3	37 9	N	34	6 8	49
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8 9	N	7	2 8	54
03	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1812	3	18 9	N	16	7 8	63
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1607	3	1 9	N	1		64
05	2077 N	1598	-0-	-479	-0-	1581	3	17 9	N	15	4 8	75
06	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	1484	3	34 9	N	31	27 8	79

FLOWERS 61		WELL #: 1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ISAACS 1		WELL #: 7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190			
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	3	69 9	N	63		106
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1783	3	57 9	N	52		158
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2582	3	59 9	N	54		212
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2408	3	116 9	N	105	187 1	130
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2149	3	44 9	N	40		170
06	2550 N	1929	-0-	-621	-0-	1875	3	54 9	N	49		219

CAMPBELL 53		WELL #: 8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARP 60		WELL #: 10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #: 21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726			
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1971	3	62 9	N	56	7 8	200
02	1792 N	1348	-0-	-444	-0-	1340	3	8 9	N	7	2 8	205
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1939	3	46 9	N	42	8 8	239
04	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1876	3	23 9	N	21	186 1	74
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1912	3	31 9	N	28		102
06	1920 N	1912	-0-	-8	-0-	1888	3	24 9	N	22	4 8	120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503 - 10642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880 - 12512		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3	N	3	8		-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125 - 12772		
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1665	3	10	9	N	9		166
02	1512	N	1266	-0-	-246	-0-	1246	3	20	9	N	18	2	8
03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1494	3	15	9	N	14	2	8
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	N	17		211
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1588	3	45	9	N	41	9	8
06	1470	N	878	-0-	-592	-0-	865	3	13	9	N	12	178	1 5 8

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712		
01	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	1029	3	19	9	N	17		114
02	2072	X	404	-0-	-1668	-0-	398	3	6	9	N	5		119
03	2139	X	488	-0-	-1651	-0-	488	3			N	-0-		119
04	2070	X	100	-0-	-1970	-0-	100	3			N	-0-		119
05	1426	X	25	-0-	-1401	-0-	25	3			N	-0-		119
06	1020	X	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-		119

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954		
01	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	1641	3	45	9	N	41	7	8
02	1904	X	1151	-0-	-753	-0-	1145	3	6	9	N	5	1	8
03	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	1574	3	29	9	N	26	14	8
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	1446	3	22	9	N	20		90
*05	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	1496	3	14	9	N	13	4	8
06	1560	N	698	-0-	-862	-0-	692	3	6	9	N	5	2	8

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008	
01	9641 X	9142	-0-	-499	-0-	589	1	8469	3	N	76	3 8	295
02	8708 X	7856	-0-	-852	-0-	358	1	7344	3	N	140	188 1	238
03	9641 X	9331	-0-	-310	-0-	589	1	8496	3	N	224	193 1	225
04	9240 X	9223	-0-	-17	-0-	570	1	8514	3	N	126	196 1	155
05	9486 X	8941	-0-	-545	-0-	589	1	8208	3	N	131		286
06	9030 X	8394	-0-	-636	-0-	570	1	7708	3	N	105	190 1	185

FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846	
01	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1854	3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1708 N	1564	-0-	-144	-0-	1561	3	3 9	N	3	3 8		-0-
03	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1782	3	3 9	N	3	3 8		-0-
04	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	3	2 9	N	2	2 8		-0-
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399	
01	3007 X	1326	-0-	-1681	-0-	1323	3	3 9	N	3	3 8		112
02	2380 X	123	-0-	-2257	-0-	120	3	3 9	N	3	3 8		112
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			112
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			112
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			112
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745																	
01	10819	X	10364	-0-	-455	-0-	10236	3	128	9	N	116	3	8			222
02	9940	X	8866	-0-	-1074	-0-	8779	3	87	9	N	79	4	8			297
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11065	3	139	9	N	126	194	1	4	8	225
04	10650	X	9720	-0-	-930	-0-	9631	3	89	9	N	81	193	1			113
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11206	3	113	9	N	103	188	1			28
*06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10752	3	89	9	N	81	12	8			97

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800																	
01	6944	X	5791	-0-	-1153	-0-	918	1	4687	3	N	169	21	8			329
							186	9									
02	6300	X	905	-0-	-5395	-0-	650	1	255	9	N	232	189	1	57	8	315
03	6975	X	129	-0-	-6846	-0-	90	1	39	9	N	35	193	1	5	8	152
04	6750	X	3932	-0-	-2818	-0-	300	1	3548	3	N	76					228
							84	9									
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	930	1	6043	3	N	241	194	1	73	8	202
							265	9									
*06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	900	1	5225	3	N	302	191	1	84	8	229
							332	9									

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920																	
01	8556	X	7493	-0-	-1063	-0-	7287	3	206	9	N	187					322
02	7728	X	5843	-0-	-1885	-0-	5699	3	144	9	N	131	184	1			269
03	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	7435	3	168	9	N	153	187	1			235
04	7980	X	7463	-0-	-517	-0-	7275	3	188	9	N	171	192	1			214
05	7998	X	7370	-0-	-628	-0-	7170	3	200	9	N	182	191	1			205
06	7350	X	6775	-0-	-575	-0-	6679	3	96	9	N	87	192	1			100

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409																	
01	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3651	3	47	9	N	43					154
02	3640	X	2079	-0-	-1561	-0-	2065	3	14	9	N	13					167
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3844	3	12	9	N	11					178
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3501	3	36	9	N	33	183	1			28
05	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3570	3	46	9	N	42					70
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3327	3	18	9	N	16					86

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247																	
01	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9609	3	218	9	N	198	193	1			191
02	9800	X	9499	-0-	-301	-0-	9290	3	209	9	N	190	195	1			186
03	10447	X	9853	-0-	-594	-0-	9658	3	195	9	N	177	186	1			177
04	10110	X	9460	-0-	-650	-0-	9292	3	168	9	N	153	189	1			141
05	10509	X	9676	-0-	-833	-0-	9509	3	167	9	N	152					293
06	10170	X	9192	-0-	-978	-0-	9096	3	96	9	N	87	188	1			192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155										
CAMPBELL, J. W.				WELL #: 2056	RRCID -> 254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980	- 11026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	658	-0-	-117	-0-	649 2	9 9		N	8			122
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-			122
03		775 N	587	-0-	-188	-0-	535 2	52 9		N	47			169
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	946 2	35 9		N	32			201
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	574 2	7 9		N	6			207
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FLOWERS TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867	- 10327		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS A				WELL #: 3	RRCID -> 065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596	- 10348		
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	31 1	662 2	Y	7				76
							8 9							
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	28 1	556 2	Y	12				88
							13 9							
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	Y	8				96
							9 9							
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	506 2	Y	2				98
							2 9							
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	31 1	535 2	Y	12				110
							13 9							
*06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	665 2	Y	7				117
							8 9							

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #: 1122	RRCID -> 066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205	- 10260		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS B				WELL #: 105	RRCID -> 069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494	- 10224		
01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2219 2	20 9	N	18	3 8			77
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1310 2	3 9	N	3				80
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-				80
04		2040 N	1194	-0-	-846	-0-	1194 2		N	-0-				80
05		1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222 2		N	-0-				80
06		2040 N	1818	-0-	-222	-0-	1816 2	2 9	N	2				82

CHAMBERS C				WELL #: 105 U	RRCID -> 074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485	- 9536		
01		558 N	427	-0-	-131	-0-	427 2		Y	-0-				70
02		504 N	261	-0-	-243	-0-	259 2	2 9	Y	2	1 8			71
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	523 2	15 9	Y	14				85
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	509 2	17 9	Y	15				100
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	537 2	6 9	Y	5				105
*06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	Y	2				107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MAHLER, FIELDS		WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1005 2	18 9		Y	16	1 8		120
02	952 N	465	-0-	-487	-0-	452 2	13 9		Y	12	1 8		131
03	1085 N	959	-0-	-126	-0-	945 2	14 9		Y	13			144
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	933 2	33 9		Y	30			174
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1122 2	24 9		Y	22	170 1	1 8	25
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1046 2	25 9		Y	23			48

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1065		RRCID -> 076877		COMPL. DATE 02/21/1978			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 076993		COMPL. DATE 04/10/1978			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGGINS 54		WELL #: 2		RRCID -> 080000		COMPL. DATE 10/27/1978			TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

FLOWERS D		WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			

FLOWERS C		WELL #:		206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MCMORDIE		WELL #:		106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813			
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1402	2	30	9	Y	27	3	8	84
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	27	1	1260	2	Y	22	3	8	103
							24	9							
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1457	2	Y	25			128
							28	9							
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	27			155
							30	9							
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	2	Y	33	3	8	185
							36	9							
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	30	1	1405	2	Y	16	174	1	27
							18	9							

FLOWERS C		WELL #:		1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS B		WELL #:		4U	RRCID ->	087241	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9605 - 11930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1048	-0-	-223	-0-		31	1	1017	2	Y	-0-			59
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		28	1	1150	2	Y	-0-			59
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		31	1	1243	2	Y	-0-			59
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		30	1	1173	2	Y	-0-			59
05	1271 N	1168	-0-	-103	-0-		31	1	1137	2	Y	-0-			59
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-		30	1	1083	2	Y	-0-			59

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U	RRCID ->	087995	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	9481 - 12035			
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-		2122	2	40	9	N	36			63
02	1932 N	849	-0-	-1083	-0-		11	1	817	2	N	19			82
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		21	9							
							20	1	2628	2	N	37			119
							41	9							
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2205	2	29	9	N	26			145
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2104	2	26	9	N	24			169
06	2220 N	2157	-0-	-63	-0-		2134	2	23	9	N	21	172	1	18

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564			
01	T. A.	1068	-0-	1068	10203		1068	2			N	-0-			99
02	10810 X	607	-0-	-10203	-0-		607	2			N	-0-			99
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1526	2	1	9	N	1			100
04	1020 N	727	-0-	-293	-0-		713	2	14	9	N	13	48	1	65
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2			N	-0-			65
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1294	2	3	9	N	3			68

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10549 - 10628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564		
01	T. A.	779	-0-	779	1487	764	2	15	9	Y	14			108
02	T. A.	157	-0-	157	1644	7	1	142	2	Y	7			115
03	T. A.	401	-0-	401	2045	399	2	2	9	Y	2	111	1	6
04	T. A.	494	-0-	494	2539	490	2	4	9	Y	4			10
05	T. A.	693	-0-	693	3232	690	2	3	9	Y	3			13
*06	3000 N	550	-0-	-2450	782	535	2	15	9	Y	14			27

CHAMBERS C		WELL #:		305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9604 - 9976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9536 - 9987		
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	Y	8	178	1	17
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	9	1	8	25
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	Y	13			38
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11			49
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	Y	10	1	8	58
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	348	2	8	9	Y	7			65

MCMORDIE		WELL #:		306	RRCID ->	110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9611 - 9658		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

CHAMBERS C		WELL #:		405	RRCID ->	111014	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9538 - 9586		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	Y	13	1	8		123
02	924 N	663	-0-	-261	-0-	7	1	649	2	Y	6				129
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	79	1		63
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6				69
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	1	8		75
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	Y	8				83

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

01	341 N	329	-0-	-12	-0-	322	2	7	9	Y	6				148
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	7	1	247	2	Y	9				157
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	351	2	31	9	Y	28				185
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	282	2	4	9	Y	4	178	1		11
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	Y	6				17
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	296	2	3	9	Y	3				20

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	7				69
02	756 N	434	-0-	-322	-0-	28	1	406	2	Y	-0-				69
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	1				70
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	1	9	880	2	Y	-0-				70
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	Y	2				72
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	2	9	692	2	Y	3				75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
FLOWERS B		WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	Y	9		99
						10	9						
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	17		116
						19	9						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	Y	22		138
						24	9						
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1205	2	Y	20		158
						22	9						
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	Y	10		168
						11	9						
*06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	Y	15		183
						17	9						
FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596				
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	Y	13		152
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	241	2	23	9	Y	21	5 8	168
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1157	2	10	9	Y	9	134 1	43
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3		46
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	833	2	13	9	Y	12	2 8	56
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3		59
FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616				
01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	31	1	1051	2	Y	-0-		129
02	1008 N	863	-0-	-145	-0-	28	1	835	2	Y	-0-		129
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	Y	-0-		129
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-		129
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-		129
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	Y	-0-		129
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FLOWERS B		WELL #: 705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537				
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	2	Y	-0-		146
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	13		159
						14	9						
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	31	1	322	2	Y	-0-		159
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-		159
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	31	1	201	2	Y	-0-		159
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	4		163
						4	9						
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 1081		RRCID -> 145515		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582				
01	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1746	2	22	9	N	20		129
02	1708 N	1523	-0-	-185	-0-	1523	2			N	-0-		129
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	N	5		134
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15		149
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-		149
06	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-		149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	Y	-0-			129
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	Y	-0-			129
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	Y	-0-			129
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	Y	-0-			129
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	Y	2	2	8	129
06	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	30	1	1454	2	Y	-0-			129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-			79
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-			79
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-			79
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-			79
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-			79
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	2	Y	-0-			79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1391	2	17	9	Y	15	1	8	100
02	1120 N	107	-0-	-1013	-0-	106	2	1	9	Y	1			101
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	59	1	43
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1			44
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	8	44
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1			45

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	986	2	34	9	N	31	171	1	56
02	896 N	589	-0-	-307	-0-	571	2	18	9	N	16			72
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			72
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17			89
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	997	2	28	9	N	25			114
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15			129

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WEBB, LOIS				WELL #: 3083	RRCID -> 156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 5	RRCID -> 158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609			
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	944	2	31	9	N	28	176	1	29
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	562	2	15	9	N	14			43
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1012	2	26	9	N	24			67
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5			72
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	794	2	30	9	N	27			99
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13			112

FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 6082	RRCID -> 159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676			
01	1364 X	1231	-0-	-133	-0-	1216	2	15	9	N	14			240
02	1232 X	744	-0-	-488	-0-	707	2	37	9	N	34			274
03	1364 X	1328	-0-	-36	-0-	1282	2	46	9	N	42	192	1	124
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12			136
05	1271 X	1180	-0-	-91	-0-	1176	2	4	9	N	4			140
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-			140

WEBB, LOIS				WELL #: 8083	RRCID -> 160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540			
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			75
02	1876 N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-			75
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			75
04	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-			75
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			75
06	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	-0-			75

MAHLER, FIELDS				WELL #: 4098	RRCID -> 163164	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9350 - 9988			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS C				WELL #: 606	RRCID -> 163170	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9744 - 10310			
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	Y	10			281
02	2156 N	1660	-0-	-496	-0-	1632	2	28	9	Y	25	179	1	127
03	2480 N	2009	-0-	-471	-0-	2009	2			Y	-0-			127
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-			127
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-			127
*06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-			127

FLOWERS C				WELL #: 806	RRCID -> 163830	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9695 - 9780			
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	8	137
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	8	137
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			137
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			137
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			137
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	643	2	42	9	N	38			105
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24			129
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5			134
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3			137
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17			154
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12	9	N	11			165

FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230		
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			72
02	588 N	377	-0-	-211	-0-	358	2	19	9	N	17			89
03	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-			89
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-			89
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			89
06	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-			89

MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	10272 - 10370		
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-			65
02	364 N	171	-0-	-193	-0-	28	1	143	2	Y	-0-			65
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	31	1	302	2	Y	23			88
						25	9							
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	30	1	284	2	Y	8			96
						9	9							
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	4			100
						4	9							
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	30	1	291	2	Y	4			104
						4	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9856 - 10660		
01	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1034	2	17	9	N	15	178	1	39
02	1064 N	950	-0-	-114	-0-	928	2	22	9	N	20			59
03	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1114	2	11	9	N	10			69
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	N	9			78
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8			86
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	958	2	3	9	N	3			89

MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10010 - 10510		
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-			37
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-			37
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9			46
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	N	29			75
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11			86
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1			87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			107
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			107
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-			107
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2			N	-0-			107
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			107
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			N	-0-			107

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261													
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2			N	-0-			28
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2			N	-0-			28
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2			N	-0-			28
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-			28
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-			28
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1904 2			N	-0-			28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624													
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1404 2	36 9		N	33			107
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	863 2	9 9		N	8			115
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1555 2	29 9		N	26			141
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1394 2	29 9		N	26			167
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1372 2	25 9		N	23			190
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1357 2	26 9		N	24	184 1		30

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A													
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2			N	-0-			95
02	532 N	292	-0-	-240	-0-	278 2	14 9		N	13			108
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	494 2	20 9		N	18			126
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	604 2	11 9		N	10			136
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	584 2	13 9		N	12			148
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	564 2	8 9		N	7			155

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735													
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			160
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			160
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2			N	-0-			160
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-	127 1		33
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2			N	-0-			33
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584													
01	T. A.	49	-0-	49	434	49 2			N	-0-			63
02	478 X	44	-0-	-434	-0-	44 2			N	-0-			63
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			63
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-			63
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			63
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270	- 10530										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
VOLLMERT, J.C.													WELL #:	602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10560	- 10580
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			18								
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			18								
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			18								
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			18								
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			18								
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			18								
VOLLMERT, J.C.													WELL #:	702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10452	- 10605
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
CHAMBERS, FRANK M.													WELL #:	1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF. 9804	- 9826
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
KAUFMAN, SUSAN B.													WELL #:	8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10480	- 10501
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			62								
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	172	2			N	-0-			62								
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8			70								
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			70								
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			70								
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			70								
WEBB, LOIS													WELL #:	9083	RRCID ->	174993	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9835	- 10634
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11			149								
02	1400 N	1028	-0-	-372	-0-	1005	2	23	9	N	21			170								
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1612	2	50	9	N	45			215								
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1498	2	45	9	N	41	180	1	76								
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18			94								
06	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-			94								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214		PERF. 9545 - 12160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1153	2	53	9	N	48	239
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1196	2	139	9	N	126	365
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1367	2	58	9	N	53	418
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5	239
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002	2			N	-0-	239
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	2	43	9	N	39	278

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10684 - 10922		
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	-0-
02	868 N	463	-0-	-405	-0-	463	2			Y	-0-	-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-	-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	-0-
*06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9892 - 10740		
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	Y	2	77
02	952 N	471	-0-	-481	-0-	471	2			Y	-0-	77
03	1023 N	900	-0-	-123	-0-	891	2	9	9	Y	8	78
04	1020 N	840	-0-	-180	-0-	840	2			Y	-0-	78
05	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-	78
06	780 N	355	-0-	-425	-0-	355	2			Y	-0-	78

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 10978		
01	1147 N	883	-0-	-264	-0-	881	2	2	9	N	2	-0-
02	1008 N	669	-0-	-339	-0-	12	1	657	2	N	-0-	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	937	2	N	6	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-	-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9858 - 11074		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116				Y	-0-	-0-
03	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11129		PERF. 9896 - 11010		
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3	-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-	-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	-0-
04	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-	-0-
05	1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-	-0-
06	1110 N	961	-0-	-149	-0-	961	2			Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	84
02	840 N	640	-0-	-200	-0-	12	1	628	2	Y	84
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	84
04	960 N	749	-0-	-211	-0-	6	9				
05	713 N	643	-0-	-70	-0-	749	2			Y	84
06	1050 N	444	-0-	-606	-0-	643	2			Y	84
						444	2			Y	84

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190		
01	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			Y	163
02	1372 N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			Y	163
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	163
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1562	2	30	9	Y	13
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	Y	24
*06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	25

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004		
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	-0-
02	1176 N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	-0-
04	1140 N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-
*06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992		
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540	2			Y	-0-
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	533	2	2	9	Y	-0-
04	600 N	412	-0-	-188	-0-	412	2			Y	-0-
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	445	2	8	9	Y	-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	506	2	1	9	Y	-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050		
01	3100 N	5016	-0-	1916	3577	5006	2	10	9	N	15
02	2800 N	1859	-0-	-941	2636	1859	2			N	15
03	6949 X	4313	-0-	-2636	-0-	4296	2	17	9	N	15
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	15
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	15
*06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	15

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430		
01	3100 N	901	-0-	-2199	3489	518	2	383	9	Y	3
02	2800 N	3015	-0-	215	3704	1637	2	1378	9	Y	198
03	3100 N	2116	-0-	-984	2720	1278	2	838	9	Y	243
04	3000 N	1399	-0-	-1601	1119	992	2	407	9	Y	259
05	1680 X	561	-0-	-1119	-0-	412	2	149	9	Y	58
06	930 X	187	-0-	-743	-0-	177	2	10	9	Y	67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	2	1	74	2	7			7
						8	9						
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	72	2	17	9	15			22
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	192	2	33	9	30			52
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	57	2	17	9	15			67
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	65	2	3	9	3			70

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2		Y	-0-			100
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-	1446	2		Y	-0-			100
03	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2		Y	-0-			100
04	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2		Y	-0-			100
05	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2		Y	-0-			100
*06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13	5	1	46
02	952 N	643	-0-	-309	-0-	636	2	7	9	N	6			52
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	N	25	7	1	70
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1041	2	26	9	N	24			94
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1061	2	18	9	N	16			110
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1017	2	22	9	N	20			130

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2			40
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29			69
03	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2330	2	65	9	Y	59			128
04	2700 N	2459	-0-	-241	-0-	2407	2	52	9	Y	47	85	1	90
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	Y	10			100
06	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	2293	2	3	9	Y	3			103

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

01	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-			98
02	2716 X	2344	-0-	-372	-0-	2344	2			Y	-0-			98
03	3007 X	2392	-0-	-615	-0-	2382	2	10	9	Y	9	9	8	98
04	2910 X	2491	-0-	-419	-0-	2413	2	78	9	Y	71	169	1	-0-
05	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2722	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
06	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2707	2	9	9	Y	8	8	8	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10640 - 10850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10316 - 11550			
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11				113
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-				113
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8	100	1	1	20
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4				24
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2	8		24
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	8		24

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10130 - 11400			
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	396	2	26	9	Y	24				123
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-				123
03	434 N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-				123
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-				123
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2	2	8		123
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2	2	8		123

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10312 - 11664			
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-				47
02	1764 N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2			Y	-0-				47
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8	8		47
04	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-				47
05	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	8		47
06	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1796	2	8	9	Y	7	7	8		47

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS D		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530 - 10532			
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7				128
02	1400 N	1221	-0-	-179	-0-	1215	2	6	9	Y	5				133
03	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1386	2	18	9	Y	16				149
04	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1366	2	12	9	Y	11				160
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3	159	1		4
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5				9

FLOWERS C		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10392	-	10980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
02		1232 N	818	-0-	-414	-0-	818 2		Y	-0-			-0-	
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433 2	4 9	Y	-0-	4 1		-0-	
04		1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1194 2		Y	-0-			-0-	
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-			-0-	
*06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-	

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392	-	10900
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-	
02		336 N	288	-0-	-48	-0-	288 2		Y	-0-			-0-	
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2		Y	-0-			-0-	
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			-0-	
06		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 2		Y	-0-			-0-	

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416	-	10646
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	290 2		Y	-0-			-0-	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	383 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
04		420 N	325	-0-	-95	-0-	325 2		Y	-0-			-0-	
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-	
*06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			-0-	

FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250	-	10328
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	8 1	2999 2	Y	64	177 1	10 8	152	
							70 9							
02		2744 X	2000	-0-	-744	-0-	7 1	1963 2	Y	27	12 8		167	
							30 9							
03		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	8 1	3467 2	Y	75			242	
							83 9							
04		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	8 1	2913 2	Y	58			300	
							64 9							
05		3100 N	3378	-0-	278	278	8 1	3304 2	Y	60	174 1	6 8	180	
							66 9							
06		3060 X	2679	-0-	-381	-0-	8 1	2634 2	Y	34			214	
							37 9							

ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167	-	10681
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	756 2	23 9	N	21			89	
02		728 N	392	-0-	-336	-0-	382 2	10 9	N	9			98	
03		806 N	726	-0-	-80	-0-	714 2	12 9	N	11			109	
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	876 2	18 9	N	16			125	
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	649 2	17 9	N	15			140	
06		690 N	552	-0-	-138	-0-	545 2	7 9	N	6			146	

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914	-	11688
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10418 - 11682		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2177	2	6	9	Y	5	33
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-	33
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	Y	2	34
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2173	2	18	9	Y	16	50
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	Y	27	75
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2082	2	12	9	Y	11	85

CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10410 - 11679		
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-	56
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-	56
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	Y	5	60
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	60
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	60
*06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	60

ISAACS 1		WELL #: 5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10002 - 10509		
01	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1913	2	35	9	N	32	149
02	1792 N	1537	-0-	-255	-0-	1513	2	24	9	N	22	171
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	2	52	9	N	47	36
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1856	2	22	9	N	20	56
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1906	2	29	9	N	26	82
06	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	1842	2	29	9	N	26	108

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10892 - 11630		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10292 - 11690		
01	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			Y	-0-	23
02	1904 N	1589	-0-	-315	-0-	1589	2			Y	-0-	23
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	23
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	23
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	Y	10	23
*06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	Y	4	23

WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9495 - 10474		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5	144
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	174	2	2	9	N	2	146
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	147
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	147
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	147
*06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-	147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056																				
FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10723		PERF. 9616 - 10600												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE									
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	2	Y	30	5	8	155								
02	2940 X	2553	-0-	-387	-0-	33	9	2503	2	Y	24	1	8	178								
03	3255 X	3105	-0-	-150	-0-	24	1	3054	2	Y	37			215								
04	3150 X	2657	-0-	-493	-0-	26	9	2631	2	Y	24	177	1	62								
05	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	41	9	2792	2	Y	22	2	8	82								
06	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	10	1	2771	2	Y	25			107								
MENDOTA RANCH 36													WELL #:	7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
MENDOTA RANCH 36													WELL #:	8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980 - 10928
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	850	2	31	9	Y	28	12	1	55								
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	19	1	748	2	Y	5			60								
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	6	9	925	2	Y	62	51	1	71								
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	943	2	Y	62			133								
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	68	9	906	2	Y	45			178								
06	840 N	795	-0-	-45	-0-	50	9	766	2	Y	26	181	1	23								
MENDOTA RANCH 36D													WELL #:	9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1	17								
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	2			Y	-0-			17								
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	4	1	17								
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			17								
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			17								
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			17								
FLOWERS TRUST "A"													WELL #:	10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558 - 10666
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	13	1	1	2	N	-0-			185								
02	22 X	9	-0-	-13	-0-	9	2			N	-0-			185								
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			185								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			185								
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			185								
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			185								
ISAACS 'B'													WELL #:	2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885 - 10590
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25			60								
02	1344 N	1148	-0-	-196	-0-	1089	2	59	9	N	54			114								
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1518	2	35	9	N	32			146								
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15			161								
05	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1234	2	13	9	N	12			173								
06	1500 N	1111	-0-	-389	-0-	1101	2	10	9	N	9			182								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WIGGINS 54		WELL #:		4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9622 - 10718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS B		WELL #:		1405	RRCID ->	219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399			
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31 1	1290 2	Y	17	1 8		152			
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19 9	424 2	Y	1			153			
03	1333 N	731	-0-	-602	-0-	1 9	698 2	Y	2			155			
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	2 9	1366 2	Y	8			163			
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30 1	1384 2	Y	31	2 8		192			
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	9 9	1322 2	Y	3			195			
						30 1									
						3 9									

WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70			
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		70			
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		70			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	50 1	22			

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802	RRCID ->	220571	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10295 - 10649			
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1466 2	84 9	N	76			149			
02	1400 N	1183	-0-	-217	-0-	1094 2	89 9	N	81			230			
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1571 2	67 9	N	61	182 1		109			
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1470 2	75 9	N	68			177			
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1485 2	46 9	N	42			219			
06	1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1419 2	24 9	N	22			241			

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110 - 11142			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135 - 11096		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		115					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		115					Y	-0-		-0-
03	115 X	-0-	-0-	-115		-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		1516	RRCID ->	224284	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10424 - 11676		
01	1333 N	970	-0-	-363	-0-	969	2	1 9	Y	1				126
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-				126
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2 9	Y	2	2 8			126
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2		Y	-0-				126
05	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1068	2	2 9	Y	2	2 8			126
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	926	2	1 9	Y	1	1 8			126

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9922 - 10765		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				33
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-				33
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-				33
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-				33

PABLO		WELL #:		3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10618 - 11720		
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17 9	Y	15				94
02	1960 N	1815	-0-	-145	-0-	1808	2	7 9	Y	6				100
03	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1801	2	10 9	Y	9				109
04	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1856	2	21 9	Y	19				128
05	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	1891	2	35 9	Y	32	2 8			158
*06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1813	2	36 9	Y	33				191

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10203 - 11096		
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15 9	Y	14	10 1			112
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3 9	Y	3				115
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35 9	Y	32	15 1			132
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9 9	Y	8				140
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30 9	Y	27				167
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1012	2	39 9	Y	35				202

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R	RRCID ->	224882	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10116 - 11172		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		1	RRCID ->	225065	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9992 - 10868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146 - 11623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2228 2	36 9	Y	33	166 1		45
02		1708 X	1108	-0-	-600	-0-	1056 2	52 9	Y	47			92
03		2232 X	988	-0-	-1244	-0-	943 2	45 9	Y	41	10 8		123
04		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2236 2	48 9	Y	44			167
05		2263 X	1816	-0-	-447	-0-	1681 2	135 9	Y	123	186 1	64 8	40
*06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1852 2	70 9	Y	64	36 8		68

POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392 - 11684	
01		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	90 1	1718 2	Y	-0-			130
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	71 1	1383 2	Y	3			133
							3 9						
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	22 1	1926 2	Y	-0-			133
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1832 2	33 9	Y	30			163
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	4 1	1818 2	Y	44	4 8		203
							48 9						
*06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1899 2	4 9	Y	4			207

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598 - 11200	
01		1302 N	757	-0-	-545	-0-	703 2	54 9	Y	49	179 1		-0-
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	-0-			-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071 - 11203	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			33
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	126 2		Y	-0-			33
03		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		Y	-0-			33
04		180 N	50	-0-	-130	-0-	50 2		Y	-0-			33
05		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		Y	-0-			33
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-			33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734	
01		2170 N	1896	-0-	-274	-0-	1879 2	17 9	Y	15			95
02		1960 N	1589	-0-	-371	-0-	1589 2		Y	-0-			95
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2302 2	12 9	Y	11	11 8		95
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-			95
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2138 2	22 9	Y	20	20 8		95
*06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2045 2	13 9	Y	12	12 8		95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2				38
02	1988 N	1113	-0-	-875	-0-	1090	2	23	9	Y	21				59
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2332	2	58	9	Y	53	1	8		111
04	2130 N	1912	-0-	-218	-0-	1901	2	11	9	Y	10	96	1		25
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4	2	8		27
06	1980 N	1563	-0-	-417	-0-	1560	2	3	9	Y	3	1	8		29

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

01	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	31	1	1890	2	Y	22	4	8		96
						24	9								
02	1820 N	1488	-0-	-332	-0-	20	1	1459	2	Y	8	3	8		101
						9	9								
03	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	4	1	1870	2	Y	13				114
						14	9								
04	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1737	2	24	9	Y	22				136
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1762	2	54	9	Y	49	4	8		181
06	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1	1	1704	2	Y	18	162	1		37
						20	9								

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

01	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	2115	2	40	9	Y	36	185	1		36
02	2128 N	1555	-0-	-573	-0-	29	1	1512	2	Y	13				49
						14	9								
03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	11	1	2644	2	Y	27	5	1		71
						30	9								
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2306	2	23	9	Y	21				92
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23				115
*06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	Y	23				138

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				207
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				207
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				207
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				207
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				207

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 9666 - 10828			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 10168 - 11696			
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1587 2	2 9	Y	2			70
02	1428 N	845	-0-	-583	-0-	-0-	844 2	1 9	Y	1			71
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1749 2	1 9	Y	1	1 8		71
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1601 2	11 9	Y	10			81
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1366 2	18 9	Y	16	4 8		93
06	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	-0-	1222 2	1 9	Y	1	1 8		93

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404		PERF. 9514 - 11192			
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	-0-	376 2	29 9	Y	26			31
02	560 N	298	-0-	-262	-0-	-0-	285 2	13 9	Y	12			43
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	410 2	28 9	Y	25			68
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	381 2	19 9	Y	17			85
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	357 2	9 9	Y	8			93
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	470 2	2 9	Y	2			95

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 10468 - 11772			
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1741 2	Y	69	184 1		110
							76 9						
02	1120 N	8	-0-	-1112	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			110
03	1240 N	78	-0-	-1162	-0-	-0-	77 2	1 9	Y	1			111
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-			Y	-0-	76 1		35
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4 1		Y	-0-	20 1		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		5

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9831 - 11388			
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2182 2	23 9	Y	21	5 1		128
02	2016 N	1436	-0-	-580	-0-	-0-	19 1	1409 2	Y	7			135
							8 9						
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	2381 2	Y	25	12 1		148
							28 9						
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2101 2	30 9	Y	27			175
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2276 2	26 9	Y	24	178 1		21
*06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2232 2	29 9	Y	26			47

CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10344 - 11698			
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			102
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			102
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 2	1 9	Y	1	1 8		102
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514 2		Y	-0-			102
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1608 2	1 9	Y	1	1 8		102
*06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682 2		Y	-0-			102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
01	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	2262	2	22	9	Y	20				112
02	2324 X	1722	-0-	-602	-0-	1721	2	1	9	Y	1				113
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2416	2	3	9	Y	3	81	1	2 8	33
04	2340 X	2176	-0-	-164	-0-	2176	2	2	9	Y	-0-				33
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	Y	4	4	8		33
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2	2	8		33

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308				
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18	1	1		57
02	1316 N	1170	-0-	-146	-0-	29	1	1134	2	Y	6				63
						7	9								
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	2	Y	21	3	1		81
						23	9								
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	Y	24				105
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1480	2	36	9	Y	33				138
06	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1372	2	42	9	Y	38				176

CAMPBELL		WELL #:		1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744				
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-				35
02	1232 N	860	-0-	-372	-0-	860	2			Y	-0-				35
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8		35
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	Y	8				43
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	Y	38	1	8		80
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1246	2	23	9	Y	21				101

MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668				
01	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1706	2	6	9	Y	5				117
02	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1578	2	1	9	Y	1				118
03	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2949	2	35	9	Y	32	1	8		149
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	Y	17				166
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	Y	20	3	8		183
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	185	1	1 8	16

PABLO		WELL #:		9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818				
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	181	1		22
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	Y	6				28
						7	9								
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	7	1	2325	2	Y	28	7	8		49
						31	9								
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18				67
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	7	8		95
06	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	1698	2	47	9	Y	43	3	8		135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2	RRCID ->	230250	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11962	PERF.10310	- 11656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		899 N	863	-0-	-36	-0-	863 2	-0-				13
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	-0-				13
03		899 N	831	-0-	-68	-0-	830 2	1 9	Y	1 8		13
04		840 N	838	-0-	-2	-0-	838 2		Y			13
05		1085 N	864	-0-	-221	-0-	863 2	1 9	Y	1 8		13
06		810 N	788	-0-	-22	-0-	788 2		Y			13

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10088	- 11226
01		2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2545 2	24 9	Y	22	2 1	65
02		2296 N	1784	-0-	-512	-0-	29 1	1744 2	Y	10		75
							11 9					
03		2697 N	2323	-0-	-374	-0-	11 1	2284 2	Y	25	2 1	98
							28 9					
04		2490 N	1971	-0-	-519	-0-	1937 2	34 9	Y	31		129
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2388 2	87 9	Y	79		208
*06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2357 2	43 9	Y	39	179 1	68

PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10378	- 11744
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2166 2	17 9	Y	15		200
02		1960 N	1021	-0-	-939	-0-	1013 2	8 9	Y	7	175 1	32
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2357 2	28 9	Y	25		57
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2296 2	32 9	Y	29		86
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2353 2	35 9	Y	32		118
*06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1977 2	62 9	Y	56		174

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.10080	- 11324
01		2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1775 2	21 9	Y	19	4 1	60
02		1820 N	1269	-0-	-551	-0-	58 1	1200 2	Y	10		70
							11 9					
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2075 2	40 9	Y	36	11 1	95
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1983 2	34 9	Y	31		126
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2108 2	76 9	Y	69		195
*06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2021 2	51 9	Y	46	179 1	62

WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10147	- 10572
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1641 2	23 9	N	21		151
02		1484 N	1229	-0-	-255	-0-	1218 2	11 9	N	10		161
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1758 2	23 9	N	21		182
04		1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1471 2	18 9	N	16		198
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1656 2	26 9	N	24	181 1	41
06		1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1527 2	8 9	N	7		48

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 9878	- 11114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
POUNDS 18		WELL #:		2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10710 - 11886	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2278	-0-	-202	-0-	112 1	2080 2	Y	78				278
02	2240 N	2146	-0-	-94	-0-	86 9	2037 2	Y	39				317
03	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	43 9	1 9	Y	1	175 1			143
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2185 2	8 9	Y	7	51 1			99
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2424 2	4 1	Y	117	13 1	6 8		197
*06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	129 9	2396 2	Y	21	6 1	2 8		210

POUNDS		WELL #:		5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10466 - 11858	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 1		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10362 - 11460	
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1228 2	70 9	Y	64				155
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	564 2	17 9	Y	15	162 1			8
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	593 2	62 9	Y	56	1 8			63
04	690 N	614	-0-	-76	-0-	538 2	76 9	Y	69				132
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	619 2	54 9	Y	49	1 8			180
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 2	4 9	Y	4	1 8			183

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		6	RRCID ->	233457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9842 - 11096	
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1469 2	50 9	Y	45	197 1			76
02	1120 N	1101	-0-	-19	-0-	32 1	1041 2	Y	25				101
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	28 9	1533 2	Y	113	43 1			171
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1490 2	118 9	Y	107	172 1			106
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1515 2	101 9	Y	92				198
*06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1437 2	59 9	Y	54	179 1			73

MENDOTA RANCH 51C		WELL #:		4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9798 - 10976	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		6	RRCID ->	234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9776 - 11046	
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	706 2	31 9	Y	28	13 1			60
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771 2	8 9	Y	7				67
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	870 2	54 9	Y	49	33 1			83
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	893 2	15 9	Y	14				97
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008 2	19 9	Y	17				114
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	962 2	21 9	Y	19				133

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448								
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	2	33	9	Y	30	2	1			158
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	2	Y	24					182
						26	9									
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	2	Y	33	185	1			30
						36	9									
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	2	34	9	Y	31					61
05	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1531	2	136	9	Y	124					185
06	2190 N	1576	-0-	-614	-0-	1540	2	36	9	Y	33	185	1			33

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658								
01	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					121
02	1708 N	1136	-0-	-572	-0-	1136	2			Y	-0-					121
03	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1855	2	3	9	Y	-3	3	8			121
04	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-					121
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	2	11	9	Y	10	9	8			122
*06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	8			122

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164								
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	Y	38	14	1			90
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	2	Y	10					100
						11	9									
03	1953 N	1734	-0-	-219	-0-	11	1	1664	2	Y	54	32	1			122
						59	9									
04	1860 N	1446	-0-	-414	-0-	1424	2	22	9	Y	20					142
05	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	1505	2	24	9	Y	22					164
06	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	1486	2	21	9	Y	19					183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																	
CAMPBELL		WELL #:		2116		RRCID ->		236251		COMPL. DATE		03/08/2008		TOTAL DEPTH		11861		PERF.10406 - 11692			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y		2						160	
02		1204 N	1018	-0-	-186	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y		4						164	
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y		3	2	8				165	
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y		11						176	
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y		27	4	8				199	
*06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	Y		2	2	8				199	

MENDOTA RANCH 10D				WELL #:		5		RRCID ->		237084		COMPL. DATE		01/23/2007		TOTAL DEPTH		12200		PERF.10290 - 11136	
01		620 N	416	-0-	-204	-0-	-0-	416	2			Y		-0-						83	
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			Y		-0-						83	
03		217 N	104	-0-	-113	-0-	-0-	104	2			Y		-0-						83	
04		390 N	180	-0-	-210	-0-	-0-	180	2			Y		-0-						83	
05		372 N	124	-0-	-248	-0-	-0-	123	2	1	9	Y		1	1	8				83	
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y		-0-						83	

WIGGINS 9				WELL #:		5		RRCID ->		237265		COMPL. DATE		01/19/2008		TOTAL DEPTH		11800		PERF.10908 - 11626	
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y		1						56	
02		1232 N	851	-0-	-381	-0-	-0-	851	2			Y		-0-						56	
03		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	-0-	1292	2	4	9	Y		4	4	8				56	
04		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	-0-	1318	2			Y		-0-						56	
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y		6	6	8				56	
*06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y		4	4	8				56	

WIGGINS 9				WELL #:		7		RRCID ->		237266		COMPL. DATE		12/10/2007		TOTAL DEPTH		12000		PERF.11026 - 11718	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						23	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						23	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						23	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						23	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						23	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						23	

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:		9		RRCID ->		237315		COMPL. DATE		03/05/2008		TOTAL DEPTH		11755		PERF.10182 - 11558	
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y		-0-						-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y		-0-						-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y		-0-						-0-	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			Y		-0-						-0-	
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			Y		-0-						-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	

WIGGINS 9				WELL #:		8		RRCID ->		237441		COMPL. DATE		01/10/2008		TOTAL DEPTH		11980		PERF.10294 - 11806	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	

ISAACS				WELL #:		3		RRCID ->		237603		COMPL. DATE		05/06/2008		TOTAL DEPTH		10925		PERF. 9988 - 10482	
01		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	-0-	1588	2	1	9	N		1						47	
02		1540 N	557	-0-	-983	-0-	-0-	557	2			N		-0-						47	
03		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	-0-	1597	2	18	9	N		16						63	
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	N		7						70	
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	N		8						78	
06		1560 N	1363	-0-	-197	-0-	-0-	1360	2	3	9	N		3						81	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHAMBERS RANCH		WELL #:		3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	992	-0-	-310	-0-	981	2	11	9	Y	10	95
02		1120 N	698	-0-	-422	-0-	677	2	21	9	Y	19	114
03		1085 N	700	-0-	-385	-0-	674	2	26	9	Y	24	138
04		960 N	908	-0-	-52	-0-	884	2	24	9	Y	22	160
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	882	2	50	9	Y	45	20
*06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	20

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256
01		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1906	2	20	9	Y	18	113
02		1764 N	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1292	2	Y	7	120
							8	9					
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	11	1	1914	2	Y	25	142
							28	9					
04		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1740	2	32	9	Y	29	171
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1894	2	32	9	Y	29	19
*06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1784	2	29	9	Y	26	45

WATERFIELD				WELL #:	3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	307	2	30	9	Y	27	109
02		196 N	137	-0-	-59	-0-	2	1	117	2	Y	16	125
							18	9					
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	17	142
							19	9					
04		210 N	131	-0-	-79	-0-	3	1	128	2	Y	-0-	142
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	Y	16	2
							18	9					
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2

FLOWERS D				WELL #:	1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10	115
02		980 N	783	-0-	-197	-0-	764	2	19	9	Y	17	132
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1258	2	52	9	Y	47	179
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1181	2	Y	50	54
							55	9					
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1214	2	40	9	Y	36	89
*06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1163	2	28	9	Y	25	114

MENDOTA RANCH 10A				WELL #:	5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	78
02		980 N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-	78
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2	78
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-	78
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	Y	3	78
06		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1129	2	7	9	Y	6	81

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354
01		744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-	-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	-0-
03		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-	-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	-0-
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	-0-
*06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060	- 11066		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		1891 N	468	-0-	-1423	-0-	448	2	20	9	Y	18	109	1	4
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			4
03		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2868	2	Y	31	9	1	26
							34	9							
04		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	2	1	45
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2303	2	24	9	Y	22	1	1	66
*06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22			88

PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672	- 11774		
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2075	2	12	9	Y	11			81
02		2800 N	2807	-0-	7	7	2797	2	10	9	Y	9			90
03		2259 N	2252	-0-	-7	-0-	2233	2	19	9	Y	17	1	8	106
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17			123
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	Y	25	1	8	147
*06		3000 N	3364	-0-	364	364	3341	2	23	9	Y	21			168

ISAACS		WELL #:		4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9922	- 10673		
01		744 N	566	-0-	-178	-0-	556	2	10	9	N	9			180
02		392 N	356	-0-	-36	-0-	344	2	12	9	N	11			191
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	N	14			205
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21	164	1	62
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	588	2	10	9	N	9			71
06		660 N	631	-0-	-29	-0-	627	2	4	9	N	4			75

PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10332	- 11760		
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	Y	15			98
02		1428 N	1042	-0-	-386	-0-	1035	2	7	9	Y	6			104
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	1	8	121
04		1530 N	1463	-0-	-67	-0-	1444	2	19	9	Y	17			138
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	Y	25	1	8	162
06		2040 N	1465	-0-	-575	-0-	1434	2	31	9	Y	28			190

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9755	- 10984		
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	697	2	13	9	Y	12	1	1	60
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	5			65
							6	9							
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	Y	11	1	1	75
04		600 N	473	-0-	-127	-0-	399	2	74	9	Y	67			142
05		527 N	401	-0-	-126	-0-	356	2	45	9	Y	41			183
06		570 N	389	-0-	-181	-0-	374	2	15	9	Y	14	187	1	10

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9959	- 11166		
01		1953 N	1799	-0-	-154	-0-	1776	2	23	9	Y	21	3	1	148
02		1680 N	1470	-0-	-210	-0-	58	1	1401	2	Y	10			158
							11	9							
03		1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1865	2	30	9	Y	27	4	1	181
04		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1692	2	19	9	Y	17	176	1	22
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	Y	12			34
06		1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1571	2	9	9	Y	8			42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770						
01	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1637	2	21	9	Y	19				195
02	1764 N	1660	-0-	-104	-0-	1650	2	10	9	Y	9	179	1		25
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2085	2	19	9	Y	17				42
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	Y	22				64
05	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1583	2	32	9	Y	29				93
06	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1700	2	24	9	Y	22				115

ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670						
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-				7
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-				7
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				7
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				7
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-				7
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-				7

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242						
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2913	2	79	9	Y	72	8	1		230
02	2576 X	2106	-0-	-470	-0-	58	1	2008	2	Y	36	177	1		89
						40	9								
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2986	2	99	9	Y	90	13	1		166
04	2760 X	2659	-0-	-101	-0-	2565	2	94	9	Y	85	172	1		79
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2991	2	112	9	Y	102				181
06	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2574	2	99	9	Y	90	177	1		94

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405						
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	1452	2	21	9	Y	19	186	1		30
02	1540 N	1517	-0-	-23	-0-	76	1	1430	2	Y	10				40
						11	9								
03	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	11	1	1475	2	Y	24	1	1		63
						26	9								
04	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	1218	2	28	9	Y	25				88
05	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	1273	2	39	9	Y	35				123
06	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1328	2	46	9	Y	42				165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86	35 8	220
02	1792 N	1460	-0-	-332	-0-	1397	2	63	9	Y	57	32 8	245
03	1984 N	1335	-0-	-649	-0-	1254	2	81	9	Y	74	179 1	140
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1775	2	36	9	Y	33		173
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1817	2	61	9	Y	55	18 8	210
06	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1112	2	40	9	Y	36		246

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370			
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2852	2	75	9	Y	68	2 1	145
02	2436 N	2210	-0-	-226	-0-	72	1	2112	2	Y	24		169
						26	9						
03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	Y	47	195 1	21
						52	9						
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2746	2	26	9	Y	24		45
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2667	2	33	9	Y	30		75
*06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44		119

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715			
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1440	2	7	9	Y	6		35
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-		35
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1468	2	2	9	Y	2	1 8	36
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1298	2	75	9	Y	68		104
05	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1395	2	14	9	Y	13	1 8	116
*06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	1 8	125

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485			
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1739	2	25	9	N	23	188 1	54
02	1316 N	1202	-0-	-114	-0-	1163	2	39	9	N	35		89
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1847	2	37	9	N	34		123
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36		159
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27		186
*06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	N	28	175 1	39

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546			
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2271	2	29	9	Y	26	1 1	163
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2055	2	Y	25		188
						28	9						
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	2	Y	36	189 1	35
						40	9						
04	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2107	2	34	9	Y	31		66
05	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2178	2	43	9	Y	39		105
06	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	2104	2	46	9	Y	42		147

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727			
01	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1338	2	25	9	Y	23		106
02	1008 N	523	-0-	-485	-0-	520	2	3	9	Y	3		109
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16		125
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11		136
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	2	7	9	Y	6	1 8	141
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1301	2	15	9	Y	14	1 8	154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27			166
02		1988 N	779	-0-	-1209	-0-	761	2	18	9	Y	16			182
03		1984 N	1092	-0-	-892	-0-	1068	2	24	9	Y	22	1	8	203
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2241	2	23	9	Y	21	176	1	48
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2390	2	31	9	Y	28	1	8	75
*06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25	1	8	99

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757															
01		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			Y	-0-			-0-
02		1568 N	1212	-0-	-356	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-
03		1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1406	2	25	9	Y	23			23
04		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1447	2	29	9	Y	26			49
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1457	2	36	9	Y	33			82
06		1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1176	2	39	9	Y	35			117

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527															
01		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			17
02		672 N	441	-0-	-231	-0-	441	2			N	-0-			17
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			17
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-			17
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			17
06		690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-			17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855															
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	2	Y	19			97
							21	9							
02		1232 N	1139	-0-	-93	-0-	7	1	1118	2	Y	13			110
							14	9							
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	Y	11	2	8	119
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20			139
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	2	Y	10	2	8	147
							11	9							
06		1500 N	1182	-0-	-318	-0-	1180	2	2	9	Y	2			149

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670															
01		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	1242	2			Y	-0-			10
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			10
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8	10
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39			49
05		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1148	2	42	9	Y	38	1	8	86
*06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1176	2	29	9	Y	26	1	8	111

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9736 - 10544				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	Y	29	2	8		201
02		1008 N	607	-0-	-401	-0-	606	2	1	9	Y	1				202
03		1054 N	699	-0-	-355	-0-	697	2	2	9	Y	2	118	1		86
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1				87
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4	3	8		88
*06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3				91

J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9536 - 10547				
01		2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2399	2	65	9	N	59				178
02		2296 N	1844	-0-	-452	-0-	1714	2	130	9	N	118				296
03		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2764	2	70	9	N	64	180	1		180
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2409	2	39	9	N	35				215
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2244	2	25	9	N	23				238
06		2670 N	2395	-0-	-275	-0-	2376	2	19	9	N	17				255

WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	9737 - 10457				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9915 - 10426				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.	10440 - 10918				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		10H	RRCID ->	264550	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10473 - 12874				
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3250	2	129	9	N	117	190	1		248
02		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1626	2	35	9	N	32				280
03		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3136	2	21	9	N	19				299
04		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2940	2	92	9	N	84	176	1		207
05		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	N	31				238
*06		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2128	2	59	9	N	54				292

VOLLMERT		WELL #:		429H	RRCID ->	265154	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10277 - 12876				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH		9985 PERF.10690 - 13000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	N	82			140
						90	9							
02	3612 X	2710	-0-	-902	-0-	168	1	2497	2	N	41			181
						45	9							
03	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	240	1	3556	2	N	56			237
						62	9							
04	4590 X	3642	-0-	-948	-0-	240	1	3349	2	N	48	189	1	96
						53	9							
05	4743 X	3553	-0-	-1190	-0-	248	1	3254	2	N	46			142
						51	9							
06	4590 X	3183	-0-	-1407	-0-	223	1	2923	2	N	34			176
						37	9							

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH		9885 PERF.10200 - 12681				
01	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2724	2	122	9	N	111	187	1	258
						1890	2	79	9	N	72			330
02	2576 X	1969	-0-	-607	-0-	3062	2	123	9	N	112			442
						2252	2	30	9	N	27	188	1	281
03	3185 X	3185	-0-	-478	-0-	2176	2	25	9	N	23			304
						2931	2	48	9	N	44			348
04	2760 X	2282	-0-	-478	-0-									
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-									
*06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-									

ISAACS 195		WELL #: 5H		RRCID -> 267464		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH		10148 PERF.10587 - 11526				
01	1829 X	1805	-0-	-24	-0-	403	1	1338	2	N	58			133
						64	9							
02	1904 X	340	-0-	-1564	-0-	286	1	54	9	N	49			182
						371	1	776	2	N	107			289
03	2108 X	1265	-0-	-843	-0-	118	9							
						390	1	622	2	N	-0-			289
04	2040 X	1012	-0-	-1028	-0-	403	1	1432	2	N	-0-			289
						390	1	1197	2	N	-0-			289
05	1860 X	1835	-0-	-25	-0-									
*06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-									

MENDOTA RANCH		WELL #: 595H		RRCID -> 267726		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH		10478 PERF. N/A				
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4253	2	61	9	N	55			324
						2736	2	151	9	N	137	190	1	271
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	4192	2	88	9	N	80	153	1	198
						3742	2	11	9	N	10			208
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3947	2	18	9	N	16			224
						4008	2	39	9	N	35			259
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-									
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-									
*06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-									

MENDOTA RANCH		WELL #: 594H		RRCID -> 267815		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH		10731 PERF.11066 - 15135				
01	5549 X	3719	-0-	-1830	-0-	775	1	2930	2	N	13	141	1	229
						14	9							
02	4844 X	2970	-0-	-1874	-0-	575	1	2305	2	N	82			311
						90	9							
03	5363 X	3973	-0-	-1390	-0-	775	1	3087	2	N	101			412
						111	9							
04	5190 X	3531	-0-	-1659	-0-	727	1	2671	2	N	121	187	1	346
						133	9							
05	4743 X	4415	-0-	-328	-0-	765	1	3638	2	N	11			357
						12	9							
06	3840 X	2891	-0-	-949	-0-	731	1	2116	2	N	40	171	1	226
						44	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ISAACS 195		WELL #:		6H	RRCID ->	268175	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10173	PERF.10467	- 11779	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2420	2	89	9	N	81	71
02		2324 N	2219	-0-	-105	-0-	2155	2	64	9	N	58	129
03		2139 N	1943	-0-	-196	-0-	1892	2	51	9	N	46	175
04		2430 N	2404	-0-	-26	-0-	2328	2	76	9	N	69	244
05		2449 N	2001	-0-	-448	-0-	1945	2	56	9	N	51	106
*06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2054	2	45	9	N	41	147

EARP 58		WELL #:		7H	RRCID ->	268400	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11147	- 14890	
01		9610 X	9422	-0-	-188	-0-	738	1	8574	2	N	100	267
							110	9					
02		8680 X	6729	-0-	-1951	-0-	550	1	6122	2	N	52	319
							57	9					
03		9424 X	9151	-0-	-273	-0-	763	1	8351	2	N	34	353
							37	9					
04		9120 X	8622	-0-	-498	-0-	725	1	7789	2	N	98	267
							108	9					
05		9424 X	8561	-0-	-863	-0-	769	1	7733	2	N	54	321
							59	9					
06		9120 X	8425	-0-	-695	-0-	750	1	7675	2	N	-0-	321

MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9370	- 14093	
01		4433 X	4402	-0-	-31	-0-	31	1	4250	2	Y	110	174
							121	9					
02		4060 X	2752	-0-	-1308	-0-	10	1	2691	2	Y	46	36
							51	9					
03		4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4105	2	105	9	Y	95	131
04		4350 X	3963	-0-	-387	-0-	3877	2	86	9	Y	78	30
05		4402 X	4090	-0-	-312	-0-	3991	2	99	9	Y	90	109
*06		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4022	2	77	9	Y	70	22

WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11212	- 12627	
01		2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2577	2	26	9	N	24	155
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2577	2	20	9	N	18	173
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	33	40
04		2520 X	2519	-0-	-1	-0-	2460	2	59	9	N	54	94
05		2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2387	2	54	9	N	49	143
*06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2328	2	47	9	N	43	186

ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H	RRCID ->	268834	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.10389	- 12275	
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	248	1	4327	2	N	69	262
							76	9					
02		3892 X	3544	-0-	-348	-0-	224	1	3272	2	N	44	124
							48	9					
03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	248	1	4440	2	N	68	192
							75	9					
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	240	1	4216	2	N	66	258
							73	9					
05		4309 X	3651	-0-	-658	-0-	164	1	3441	2	N	42	99
							46	9					
06		4170 X	3459	-0-	-711	-0-	214	1	3221	2	N	22	121
							24	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WATERFIELD 'A'		WELL #:		9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	9993	PERF.10345	- 15020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5303 2	122 9	N	111				282
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5080 2	96 9	N	87				369
03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5335 2	90 9	N	82	162	1		289
04	5220 X	5202	-0-	-18	-0-	5097 2	105 9	N	95				384
05	5394 X	5237	-0-	-157	-0-	5157 2	80 9	N	73	161	1		296
06	5220 X	4329	-0-	-891	-0-	4244 2	85 9	N	77	192	1		181

CHAMBERS "B"		WELL #:		310	RRCID ->	274303	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9166	- 9857	
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1027 2	4 9	N	4				77
02	812 N	578	-0-	-234	-0-	25 1	538 2	N	14				91
						15 9							
03	868 N	100	-0-	-768	-0-	31 1	59 2	N	9				100
						10 9							
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	30 1	1046 2	N	32				132
						35 9							
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	31 1	854 2	N	6				138
						7 9							
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	14 1	22 2	N	2				140
						2 9							

FLOWERS A		WELL #:		204 L	RRCID ->	274375	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 9585	- 10671	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-				-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1228H	RRCID ->	276573	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	9977	PERF.10344	- 14473	
01	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	952 1	8667 2	N	434	379	1		267
						477 9							
02	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	737 1	8117 2	N	342	380	1		229
						376 9							
03	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	1054 1	9278 2	N	481	576	1		134
						529 9							
04	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	1003 1	9180 2	N	461	367	1		228
						507 9							
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1054 1	9287 2	N	454	377	1		305
						499 9							
*06	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	986 1	9090 2	N	439	574	1		170
						483 9							

MAHLER		WELL #:		7H	RRCID ->	276591	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9932	- 15220	
01	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	775 1	8560 2	N	310	573	1		159
						341 9							
02	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	700 1	6563 2	N	305	192	1		272
						336 9							
03	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	775 1	9063 2	N	309	185	1		396
						340 9							
04	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	750 1	8351 2	N	365	387	1		374
						402 9							
05	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	775 1	8872 2	N	305	355	1		324
						336 9							
*06	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	738 1	8560 2	N	265	333	1		256
						292 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
POUNDS 18				WELL #:	4SL	RRCID ->	276666	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11633 - 15951		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	11781	-0-	11781	91765	134	1	11476	2	Y	155	181	1	202
							171	9							
02		100152 X	8387	-0-	-91765	-0-	102	1	8163	2	Y	111	181	1	132
							122	9							
03		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	79	1	11612	2	Y	175	180	1	124
							193	9							
04		12240 X	10843	-0-	-1397	-0-	10649	2	194	9	Y	176	185	1	115
							10	1	10048	2	Y	107	4	8	218
							118	9							
05		11780 X	10176	-0-	-1604	-0-	10	1	10048	2	Y	107	4	8	218
							118	9							
06		T. A.	11160	-0-	11160	11160	11037	2	123	9	Y	112	177	1	150
POUNDS 18 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10701 - 15357		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MCMORDIE 87				WELL #:	9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10315 - 14500		
01		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	1143	1	8575	2	N	371	333	1	260
							408	9							
02		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	899	1	8382	2	N	301	361	1	200
							331	9							
03		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	1202	1	8957	2	N	316	378	1	138
							348	9							
04		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1018	1	9416	2	N	523	184	1	477
							575	9							
*05		17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	1228	1	15343	2	N	831	950	1	358
							914	9							
06		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT		358	
VOLLMERT, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MAHLER				WELL #:	6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	10060 - 13055		
01		2201 X	1227	-0-	-974	-0-	216	1	987	2	N	22			77
							24	9							
02		1988 X	926	-0-	-1062	-0-	120	1	800	2	N	5			82
							6	9							
03		2201 X	1279	-0-	-922	-0-	216	1	1028	2	N	32			114
							35	9							
04		2040 X	1101	-0-	-939	-0-	240	1	835	2	N	24			138
							26	9							
05		1395 X	1357	-0-	-38	-0-	248	1	1090	2	N	17			155
							19	9							
06		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	208	1	955	2	N	9			164
							10	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MAHLER		WELL #:		10H		RRCID -> 280072		COMPL. DATE 08/31/2015			TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	3535	-0-	3535	23617	3410	2	125	9	N	114	183	1	204
02	26003 X	2386	-0-	-23617	-0-	2328	2	58	9	N	53			257
03	3968 X	559	-0-	-3409	-0-	559	2			N	-0-			257
04	3840 X	511	-0-	-3329	-0-	511	2			N	-0-			257
05	3720 X	436	-0-	-3284	-0-	436	2			N	-0-			257
06	3420 X	386	-0-	-3034	-0-	386	2			N	-0-			257

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H		RRCID -> 280563		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973			
01	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9175	2	389	9	N	354	400	1	239
02	7784 X	5454	-0-	-2330	-0-	5395	2	59	9	N	54			293
03	8618 X	6214	-0-	-2404	-0-	6190	2	24	9	N	22	190	1	125
04	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10952	2	2	9	N	2			127
05	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-			127
06	8340 X	1908	-0-	-6432	-0-	1797	2	111	9	N	101			228

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H		RRCID -> 280678		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951			
01	13392 X	12287	-0-	-1105	-0-	775	1	11278	2	N	213	200	1	293
02	12096 X	8495	-0-	-3601	-0-	450	1	7938	2	N	97	184	1	206
03	12338 X	9362	-0-	-2976	-0-	697	1	8488	2	N	161	187	1	180
04	12000 X	8726	-0-	-3274	-0-	740	1	7848	2	N	125	179	1	126
05	12400 X	6097	-0-	-6303	-0-	696	1	5266	2	N	123			249
06	11880 X	10701	-0-	-1179	-0-	750	1	9808	2	N	130	185	1	194

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		802		RRCID -> 282103		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552			
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			98
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			98
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-			98
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			98
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			98
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			98

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427			
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	N	25			177
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	173	2	43	9	N	39	188	1	28
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	192	2	48	9	N	44			72
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45			117
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	193	2	46	9	N	42			159
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	65	2	41	9	N	37			196

MAHLER		WELL #:		1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909			
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	104	2	8	9	N	7			153
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	127	2	6	9	N	5			158
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2			160
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9			169
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	178	2	10	9	N	9			178
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	N	5			183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	2	14	9	N	13				160
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17				177
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2				179
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5				184
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	N	8	180	1		12
*06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	N	19				31

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17				60
02		812 N	614	-0-	-198	-0-	602	2	12	9	N	11				71
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24				95
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14	9	N	13				108
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20				128
*06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	852	2	23	9	N	21				149

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				158
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				158
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				158
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				158
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				158
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

01		3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	1877	3	29	9	N	26				205
02		2716 X	1249	-0-	-1467	-0-	1242	3	7	9	N	6				211
03		2666 X	2010	-0-	-656	-0-	1980	3	30	9	N	27				238
04		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-	186	1		52
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-				52
06		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				52

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2396	3	22	9	N	20				136
02		1064 X	844	-0-	-220	-0-	844	3			N	-0-				136
03		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1653	3	18	9	N	16				152
04		3360 X	1731	-0-	-1629	-0-	1716	3	15	9	N	14				166
05		3472 X	2709	-0-	-763	-0-	2692	3	17	9	N	15				181
06		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				181

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11147	- 13764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	1457	-0-	1457	8776	1457 3		N	-0-			7
02		14B2 EXT	225	-0-	225	9001	225 3		N	-0-			7
03		9808 X	807	-0-	-9001	-0-	807 3		N	-0-			7
04		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			7
05		930 N	631	-0-	-299	-0-	631 3		N	-0-			7
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			7

VOLLMERT TRUST		WELL #:		531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10557	- 14900	
01		7781 X	7471	-0-	-310	-0-	7471 3		N	-0-			42
02		7280 X	5010	-0-	-2270	-0-	5001 3	9 9	N	8			50
03		8060 X	7841	-0-	-219	-0-	7762 3	79 9	N	72			122
04		7800 X	6954	-0-	-846	-0-	6838 3	116 9	N	105			227
05		7471 X	6997	-0-	-474	-0-	6888 3	109 9	N	99	189 1		137
06		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT			137

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		11H	RRCID ->	268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11109	- 15089	
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5211 3	73 9	N	66			195
02		4872 X	2649	-0-	-2223	-0-	2619 3	30 9	N	27			222
03		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6871 3	89 9	N	81	196 1		107
04		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6272 3	94 9	N	85			192
05		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6715 3	54 9	N	49	189 1		52
06		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			52

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10917	- 14588	
01		4495 X	4436	-0-	-59	-0-	4357 3	79 9	N	72			237
02		4060 X	3203	-0-	-857	-0-	3150 3	53 9	N	48			285
03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4699 3	64 9	N	58			343
04		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4422 3	68 9	N	62	190 1		215
05		4495 X	4288	-0-	-207	-0-	4233 3	55 9	N	50			265
06		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT			265

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		109333	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10376	- 10982	
CAMPBELL				3									
01		2418 N	2367	-0-	-51	-0-	47 1	2320 3	N	-0-			87
02		2436 N	1828	-0-	-608	-0-	42 1	1786 3	N	-0-			87
03		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	47 1	2526 3	N	-0-			87
04		2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2246 3		N	-0-			87
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2557 3	183 9	N	166	194 1		59
06		2490 N	2422	-0-	-68	-0-	2422 3		N	-0-			59

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10791	- 11315	
ABRAHAM "40"				1									
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	30 1	806 2	N	5			82
02		728 N	547	-0-	-181	-0-	16 1	521 2	N	9			91
03		806 N	762	-0-	-44	-0-	31 1	725 2	N	5			96
04		780 N	696	-0-	-84	-0-	30 1	657 2	N	8			104
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	31 1	683 2	N	7			111
06		750 N	654	-0-	-96	-0-	30 1	618 2	N	5			116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA "40"		WELL #:		1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	8	188	1	76
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	9							76
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-			96
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	20			
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	9				8			104
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	19			123
						9	9							141
						21	9							
						30	1	220	2	N	18			
						20	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30			92
02	1400 N	866	-0-	-534	-0-	33	9							115
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	16	1	825	2	N	23			152
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	25	9							168
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	37			192
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	41	9							215
						30	1	1397	2	N	16			
						18	9							
						31	1	1487	2	N	24			
						26	9							
						30	1	1469	2	N	23			
						25	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931		RRCID -> 225241		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2247	2	N	35			198
02	2324 N	1378	-0-	-946	-0-	39	9							221
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	16	1	1337	2	N	23			253
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	25	9							115
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	32			137
06	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	35	9							164
						30	1	2233	2	N	46	184	1	
						51	9							
						31	1	2222	2	N	22			
						24	9							
						30	1	2037	2	N	27			
						30	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-			267
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	11	1	13	2	N	-0-			267
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	2			269
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	9							269
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-			272
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	3			272
						3	9							
						15	1	17	2	N	-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		81		RRCID -> 228145		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2696	2	N	20			157
02	2296 X	1720	-0-	-576	-0-	22	9	1693	2	N	7			164
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	19	1	2716	2	N	31			195
04	2670 X	2262	-0-	-408	-0-	8	9	2204	2	N	25			220
05	2759 X	2206	-0-	-553	-0-	31	1	2142	2	N	30			250
06	2700 N	2155	-0-	-545	-0-	33	9	2106	2	N	17			267
						30	1							
						19	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1932		RRCID -> 228441		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528			
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	43			204
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	47	9	1901	2	N	22			226
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	20	1	2289	2	N	41			267
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	33	183	1	117
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	45	9	2135	2	N	25			142
*06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	31	1	1999	2	N	35			177
						28	9							
						30	1							
						39	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598			
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-			75
02	448 N	243	-0-	-205	-0-	17	1	222	2	N	4			79
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	4	9	453	2	N	-0-			79
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	3			82
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	3			85
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	31	1	377	2	N	2			87
						3	9							
						30	1							
						2	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862			
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	29	1	2654	2	N	56	183	1	165
02	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	62	9	2491	2	N	59			224
03	3100 N	3124	-0-	24	24	21	1	2962	2	N	119	189	1	154
04	2939 N	2915	-0-	-24	-0-	65	9	2764	2	N	110			264
05	2852 N	2756	-0-	-96	-0-	31	1	2660	2	N	59			323
06	2970 X	2595	-0-	-375	-0-	131	9	2525	2	N	36	187	1	172
						30	1							
						40	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1934	RRCID ->	232433	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10040 - 10894		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	31	1	884	2	N	25			105
						28	9							
02	868 N	644	-0-	-224	-0-	16	1	621	2	N	6			111
						7	9							
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	19			130
						21	9							
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	21			151
						23	9							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	19			170
						21	9							
06	990 N	825	-0-	-165	-0-	30	1	775	2	N	18			188
						20	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1924	RRCID ->	234094	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10460 - 10842		
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	31	1	3002	2	N	35			207
						39	9							
02	2884 X	2544	-0-	-340	-0-	22	1	2500	2	N	20			227
						22	9							
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	36			263
						40	9							
04	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	30	1	2942	2	N	36	192 1		107
						40	9							
05	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	31	1	2984	2	N	20			127
						22	9							
06	3090 X	2969	-0-	-121	-0-	30	1	2909	2	N	27			154
						30	9							

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #:		1923	RRCID ->	235260	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10014 - 10834		
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	13			164
						14	9							
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	17	1	222	2	N	8			172
						9	9							
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	10			182
						11	9							
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	17			199
						19	9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	13			212
						14	9							
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	30	1	367	2	N	12			224
						13	9							

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9862 - 10620		
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	15			107
						17	9							
02	1120 N	946	-0-	-174	-0-	22	1	910	2	N	13			120
						14	9							
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	18			138
						20	9							
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	19			157
						21	9							
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	15			172
						17	9							
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	30	1	1076	2	N	16			188
						18	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	- 10930						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	31 1	3002 2	N	41	188 1			102
							45 9							
02		2800 X	1954	-0-	-846	-0-	19 1	1911 2	N	22				124
							24 9							
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	31 1	3138 2	N	44				168
							48 9							
04		3030 X	3000	-0-	-30	-0-	30 1	2918 2	N	47				215
							52 9							
05		3131 X	3073	-0-	-58	-0-	31 1	3006 2	N	33				248
							36 9							
06		3120 X	3011	-0-	-109	-0-	30 1	2928 2	N	48	181 1			115
							53 9							

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	- 10440						
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	31 1	203 2	N	-0-				238
							14 1	130 2	N	-0-				238
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	244 2	N	-0-				238
							22 1	743 2	N	-0-				238
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	31 1	1993 2	N	-0-				238
							31 1	1779 2	N	-0-				238
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	1779 2	N	31	189 1			80
							34 9							
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-								
*06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-								

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10474	- 11854						
01		3472 X	3107	-0-	-365	-0-	31 1	3021 2	N	50				353
							55 9							
02		2996 X	2008	-0-	-988	-0-	20 1	1964 2	N	22	189 1			186
							24 9							
03		3224 X	3203	-0-	-21	-0-	30 1	3110 2	N	57				243
							63 9							
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	30 1	3291 2	N	52				295
							57 9							
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	31 1	3268 2	N	50				345
							55 9							
*06		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	30 1	3183 2	N	39	188 1			196
							43 9							

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 9856	- 10646						
01		992 N	963	-0-	-29	-0-	31 1	932 2	N	-0-				186
							18 1	702 2	N	34				220
02		980 N	757	-0-	-223	-0-	37 9							
							31 1	989 2	N	-0-				220
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30 1	918 2	N	23				243
							25 9							
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	N	33				276
							36 9							
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	31 1	863 2	N	28	184 1			120
							30 1							
06		990 N	924	-0-	-66	-0-	31 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	31 1	1461 2	N	25				244
02	1372 N	804	-0-	-568	-0-	28 9	774 2	N	11				255
03	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	18 1	1458 2	N	20				275
04	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	12 9	1371 2	N	18	174 1			119
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31 1	1433 2	N	23				142
06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	25 9	1353 2	N	24				166
						30 1							
						26 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687	
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	31 1	1587 2	N	30				178
02	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	33 9	1191 2	N	15				193
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	24 1	1682 2	N	20				213
04	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	17 9	1241 2	N	24				237
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31 1	1720 2	N	7				244
06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	8 9	1518 2	N	60				304
						30 1							
						66 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662	
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	31 1	2135 2	N	61	196 1			115
02	1932 N	1430	-0-	-502	-0-	67 9	1403 2	N	5				120
03	2139 N	606	-0-	-1533	-0-	21 1	600 2	N	-0-				120
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	6 9	2288 2	N	8				128
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	30 1	1936 2	N	37				165
*06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	9 9	1870 2	N	30				195
						31 1							
						41 9							
						30 1							
						33 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683	
01	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	31 1	1830 2	N	12				282
02	1792 N	1228	-0-	-564	-0-	13 9	1178 2	N	28	186 1			124
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	19 1	1942 2	N	38				162
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	31 9	1803 2	N	10				172
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	31 1	1747 2	N	40				212
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	42 9	1718 2	N	15				227
						30 1							
						11 9							
						30 1							
						17 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10568	- 10732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	31	1	3541	2	N	34			249
						37	9							
02	3388 X	2895	-0-	-493	-0-	23	1	2850	2	N	20			269
						22	9							
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	N	82	187	1	164
						90	9							
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	N	35			199
						39	9							
05	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	31	1	3506	2	N	36			235
						40	9							
06	3840 X	3542	-0-	-298	-0-	30	1	3480	2	N	29			264
						32	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10303	- 10660		
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	N	22			152
						24	9							
02	1316 N	954	-0-	-362	-0-	18	1	922	2	N	13			165
						14	9							
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	20			185
						22	9							
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	22			207
						24	9							
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	18			225
						20	9							
06	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	30	1	1285	2	N	15			240
						17	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800		
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1255	2	N	28			202
						31	9							
02	1148 N	1072	-0-	-76	-0-	21	1	1038	2	N	12			214
						13	9							
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	30			244
						33	9							
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	2	N	18			262
						20	9							
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	15			277
						17	9							
06	1500 N	1259	-0-	-241	-0-	30	1	1215	2	N	13			290
						14	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415	- 10812		
01	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	31	1	2303	2	N	42			252
						46	9							
02	2240 N	1999	-0-	-241	-0-	21	1	1930	2	N	44	196	1	100
						48	9							
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	50			150
						55	9							
04	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	30	1	2211	2	N	37			187
						41	9							
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	32			219
						35	9							
06	2550 N	2190	-0-	-360	-0-	30	1	2140	2	N	18			237
						20	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560																
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3009		-0-	-184	-0-	31	1	2903	2	N	68	192	1	190
								75	9							
02		2856 X	2488		-0-	-368	-0-	20	1	2437	2	N	28			218
								31	9							
03		3131 X	2986		-0-	-145	-0-	31	1	2903	2	N	47			265
								52	9							
04		3000 X	2850		-0-	-150	-0-	30	1	2754	2	N	60	185	1	140
								66	9							
05		3100 X	2900		-0-	-200	-0-	31	1	2813	2	N	51			191
								56	9							
06		2910 X	2750		-0-	-160	-0-	30	1	2673	2	N	43			234
								47	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670																
01		2303 N	2303		-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	15			162
								17	9							
02		2296 N	1552		-0-	-744	-0-	18	1	1525	2	N	8			170
								9	9							
03		2682 N	2682		-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	30			200
								33	9							
04		2388 N	2388		-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	18			218
								20	9							
05		2407 N	2407		-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	32			250
								35	9							
06		2610 N	2393		-0-	-217	-0-	30	1	2322	2	N	37			287
								41	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646																
01		1609 N	1609		-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	41			215
								45	9							
02		1568 N	1283		-0-	-285	-0-	22	1	1250	2	N	10			225
								11	9							
03		1719 N	1719		-0-	-0-	-0-	31	1	1636	2	N	47	190	1	82
								52	9							
04		1560 N	1534		-0-	-26	-0-	30	1	1469	2	N	32			114
								35	9							
05		1653 N	1653		-0-	-0-	-0-	31	1	1594	2	N	25			139
								28	9							
06		1650 N	1596		-0-	-54	-0-	30	1	1535	2	N	28			167
								31	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728																
01		1463 N	1463		-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	32			222
								35	9							
02		1344 N	1055		-0-	-289	-0-	24	1	1003	2	N	25			247
								28	9							
03		1501 N	1501		-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	13			260
								14	9							
04		1410 N	1407		-0-	-3	-0-	30	1	1375	2	N	2			262
								2	9							
05		1453 N	1453		-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	25			287
								28	9							
*06		1486 N	1486		-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	36	171	1	152
								40	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	31	1	1579	2	N	20		165
02	1512 N	1170	-0-	-342	-0-	22	9	1131	2	N	14		179
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	15	9	1625	2	N	13		192
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	31	1	1522	2	N	10		202
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	14	9	1569	2	N	13		215
06	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	30	1	1477	2	N	10		225
						11	9						

FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
01	7998 X	6488	-0-	-1510	-0-	31	1	6312	2	N	132	180 1	430
02	6972 X	4294	-0-	-2678	-0-	145	9	4235	2	N	32		462
03	7719 X	6565	-0-	-1154	-0-	24	1	6487	2	N	43	181 1	324
04	7470 X	5387	-0-	-2083	-0-	35	9	5346	2	N	10		334
05	6696 X	5697	-0-	-999	-0-	31	1	5623	2	N	39	179 1	194
06	6360 X	4897	-0-	-1463	-0-	47	9	4836	2	N	28		222
						30	1						
						31	9						

LESLIE WEBB ET AL				WELL #:	1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424
01	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	31	1	3191	2	N	55		459
02	2996 X	1527	-0-	-1469	-0-	61	9	1488	2	N	19	176 1	302
03	3472 X	1734	-0-	-1738	-0-	18	1	1671	2	N	30		332
04	3360 X	1169	-0-	-2191	-0-	21	9	1123	2	N	15		347
05	3472 X	1249	-0-	-2223	-0-	30	1	1210	2	N	10		357
06	3180 X	468	-0-	-2712	-0-	33	9	441	2	N	-0-		357
						29	1						
						17	9						
						28	1						
						11	9						
						27	1						

LESLIE WEBB ET AL				WELL #:	1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	10285 - 11769
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-		240
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-		240
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	25		265
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	9	51	2	N	-0-		265
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-		265
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	31	1	32	2	N	-0-		265
						30	1						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOWERS TRUST		WELL #: 87H		RRCID -> 258731		COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	31 1	2728 2	N	28					477
02	2408 N	1626	-0-	-782	-0-	31 9	1558 2	N	42	364 1				155
03	3100 N	3199	-0-	99	99	22 1	3081 2	N	79					234
04	2913 N	2814	-0-	-99	-0-	46 9	2766 2	N	16					250
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	31 1	2230 2	N	7					257
*06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	30 1	2841 2	N	45					302
						8 9								
						30 1								
						50 9								

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1937H		RRCID -> 260345		COMPL. DATE 09/13/2010				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080				
01	3379 X	3312	-0-	-67	-0-	31 1	3197 2	N	76					436
02	3248 X	2103	-0-	-1145	-0-	84 9	2056 2	N	27	187 1				276
03	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	17 1	3349 2	N	71					347
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	30 9	3207 2	N	79	182 1				244
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	31 1	3353 2	N	75					319
06	3360 X	3332	-0-	-28	-0-	87 9	3215 2	N	79	179 1				219
						30 1								
						87 9								

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1938H		RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010				TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053				
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	30 1	1999 2	N	42					334
02	1764 N	1431	-0-	-333	-0-	46 9	1396 2	N	15					349
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	18 1	2169 2	N	51					400
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	17 9	1988 2	N	35					435
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	30 1	1900 2	N	30	182 1				283
06	2190 N	1759	-0-	-431	-0-	39 9	1700 2	N	26					309
						31 1								
						33 9								
						30 1								
						29 9								

MENDOTA RANCH		WELL #: 591H		RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776				
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	31 1	2645 2	N	5					382
02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	6 9	1752 2	N	-0-					382
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	17 1	2675 2	N	6					388
04	2610 X	1833	-0-	-777	-0-	31 1	1803 2	N	-0-					388
05	2697 X	211	-0-	-2486	-0-	7 9	180 2	N	-0-					388
06	2640 N	201	-0-	-2439	-0-	31 1	171 2	N	-0-					388

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	31	1	3371	2	N	106	381	1	230
						117	9							
02	3332 X	2733	-0-	-599	-0-	23	1	2664	2	N	42			272
						46	9							
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	31	1	3645	2	N	53			325
						58	9							
04	3510 X	3449	-0-	-61	-0-	30	1	3391	2	N	25			350
						28	9							
05	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	31	1	3341	2	N	63	186	1	227
						69	9							
06	3600 X	3398	-0-	-202	-0-	30	1	3307	2	N	55			282
						61	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232														
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			455
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			455
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			455
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			455
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			455
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-			455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407														
01	4619 X	4392	-0-	-227	-0-	31	1	4262	2	N	90	183	1	277
						99	9							
02	4088 X	3047	-0-	-1041	-0-	17	1	2995	2	N	32			309
						35	9							
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4386	2	N	105	183	1	231
						116	9							
04	4320 X	4305	-0-	-15	-0-	29	1	4187	2	N	81			312
						89	9							
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	74			386
						81	9							
*06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	30	1	4459	2	N	82	176	1	292
						90	9							

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831														
01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	N	146			498
						161	9							
02	3052 X	2633	-0-	-419	-0-	21	1	2512	2	N	91	188	1	401
						100	9							
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	31	1	3573	2	N	147			548
						162	9							
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3219	2	N	136	371	1	313
						150	9							
05	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	31	1	3170	2	N	79	182	1	210
						87	9							
06	3300 X	3020	-0-	-280	-0-	27	1	2913	2	N	73			283
						80	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045														
01	1891 N	138	-0-	-1753	-0-	10	1	128	2	N	-0-			335
02	1596 N	62	-0-	-1534	-0-	14	1	48	2	N	-0-			335
03	1395 N	5	-0-	-1390	-0-	2	1	3	2	N	-0-			335
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	15	1	24	2	N	-0-			335
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	10	1	4	2	N	-0-			335
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-			335

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2434	-0-	-666	-0-	31 1	2358	2	N	41			258
							45 9							
02		2800 X	1579	-0-	-1221	-0-	75 1	1493	2	N	10			268
							11 9							
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	263 1	2877	2	N	36			304
							40 9							
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	247 1	2689	2	N	39	174	1	169
							43 9							
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	261 1	3016	2	N	38			207
							42 9							
06		3000 X	2944	-0-	-56	-0-	246 1	2657	2	N	37			244
							41 9							

ISAACS, JOHN ET AL "G"				WELL #:	21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286 - 13907	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			304
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			304
03		743 X	743	-0-	-0-	-0-	29 1	637	2	N	70			374
							77 9							
04		780 X	780	-0-	-0-	-0-	30 1	704	2	N	42			416
							46 9							
05		834 X	834	-0-	-0-	-0-	31 1	709	2	N	85			501
							94 9							
06		720 N	399	-0-	-321	-0-	20 1	338	2	N	37	169	1	369
							41 9							

MENDOTA RANCH				WELL #:	593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10823 - 13686	
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	31 1	147	2	N	-0-			449
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	23 1	94	2	N	-0-			449
03		186 N	94	-0-	-92	-0-	31 1	63	2	N	-0-			449
04		180 N	96	-0-	-84	-0-	30 1	66	2	N	-0-			449
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	31 1	81	2	N	-0-			449
*06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	30 1	101	2	N	5			454
							6 9							

FAIRFAX				WELL #:	4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	10058 - 13557	
01		4650 X	4459	-0-	-191	-0-	31 1	4254	2	N	158	177	1	376
							174 9							
02		4200 X	2813	-0-	-1387	-0-	18 1	2734	2	N	55	182	1	249
							61 9							
03		4650 X	4530	-0-	-120	-0-	31 1	4401	2	N	89			338
							98 9							
04		4320 X	4105	-0-	-215	-0-	29 1	3959	2	N	106	181	1	263
							117 9							
05		4464 X	4049	-0-	-415	-0-	31 1	3949	2	N	63			326
							69 9							
06		4380 X	3884	-0-	-496	-0-	30 1	3697	2	N	143	181	1	288
							157 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	31 1	4022 2	N	135 185 1	328
						149 9				
02	3696 X	2660	-0-	-1036	-0-	20 1	2585 2	N	50 178 1	200
						55 9				
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	31 1	4128 2	N	124	324
						136 9				
04	4080 X	3943	-0-	-137	-0-	29 1	3765 2	N	135 190 1	269
						149 9				
05	4216 X	3912	-0-	-304	-0-	31 1	3776 2	N	95	364
						105 9				
06	4170 X	3629	-0-	-541	-0-	30 1	3469 2	N	118 189 1	293
						130 9				

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	615 2	N	17 172 1	188
						19 9				
02	588 N	459	-0-	-129	-0-	19 1	438 2	N	2	190
						2 9				
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30 1	645 2	N	-0-	190
04	630 N	336	-0-	-294	-0-	20 1	316 2	N	-0-	190
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	31 1	404 2	N	17	207
						19 9				
06	660 N	459	-0-	-201	-0-	30 1	379 2	N	45	252
						50 9				

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

01	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	30 1	2138 2	N	40	308
						44 9				
02	2660 X	1619	-0-	-1041	-0-	77 1	1530 2	N	11 177 1	142
						12 9				
03	2945 X	2634	-0-	-311	-0-	222 1	2369 2	N	39	181
						43 9				
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	218 1	2331 2	N	38	219
						42 9				
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	211 1	2365 2	N	25	244
						28 9				
*06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	221 1	2352 2	N	17	261
						19 9				

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

01	5859 X	2601	-0-	-3258	-0-	30 1	2571 2	N	-0-	300
02	5292 X	3798	-0-	-1494	-0-	23 1	3751 2	N	22	322
						24 9				
03	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	31 1	7922 2	N	88	410
						97 9				
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	30 1	6186 2	N	105	515
						116 9				
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	31 1	5850 2	N	128 188 1	455
						141 9				
06	5670 X	5209	-0-	-461	-0-	30 1	5087 2	N	84 186 1	353
						92 9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FAIRFAX		WELL #:		5H		RRCID -> 267219		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	31	1	2005	2	N	80	177	1	326
							88	9							
02		2044 N	1479	-0-	-565	-0-	20	1	1424	2	N	32			358
							35	9							
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	98	182	1	274
							108	9							
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	29	1	2055	2	N	89			363
							98	9							
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	N	78	177	1	264
							86	9							
06		2220 N	2174	-0-	-46	-0-	30	1	2042	2	N	93			357
							102	9							

ISAACS '212'		WELL #:		1H		RRCID -> 267228		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153				
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	89	182	1	166
							98	9							
02		1988 X	1764	-0-	-224	-0-	16	1	1706	2	N	38			204
							42	9							
03		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	65			269
							72	9							
04		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	30	1	2552	2	N	55			324
							61	9							
05		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	N	62	187	1	199
							68	9							
*06		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2446	2	N	61			260
							67	9							

WEBB -A-		WELL #:		1883H		RRCID -> 267304		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102				
01		3162 X	2303	-0-	-859	-0-	31	1	2211	2	N	55			547
							61	9							
02		2856 X	1764	-0-	-1092	-0-	86	1	1666	2	N	11	173	1	385
							12	9							
03		3162 X	2684	-0-	-478	-0-	229	1	2455	2	N	-0-			385
04		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	224	1	2408	2	N	61	176	1	270
							67	9							
05		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	240	1	2733	2	N	62			332
							68	9							
*06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	223	1	2378	2	N	57			389
							63	9							

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			291
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	N	28			319
							31	9							
05		14B2 EXT	1774	-0-	1774	1774	31	1	1620	2	N	112			431
							123	9							
06		14B2 EXT	820	-0-	820	2594	25	1	764	2	N	28			459
							31	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4247 X	4048	-0-	-199	-0-	31	1	3820	2	N	179	361 1	412
							197	9						
02		3780 X	2997	-0-	-783	-0-	22	1	2883	2	N	84	177 1	319
							92	9						
03		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	31	1	4027	2	N	64		383
							70	9						
04		4050 X	3890	-0-	-160	-0-	30	1	3760	2	N	91	190 1	284
							100	9						
05		4061 X	3649	-0-	-412	-0-	31	1	3556	2	N	56		340
							62	9						
06		3990 X	3713	-0-	-277	-0-	30	1	3628	2	N	50	174 1	216
							55	9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500														
01		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	-0-		231
02		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	2	N	-0-		231
03		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	31	1	10047	2	N	38		269
							42	9						
04		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	30	1	15803	2	N	114		383
							125	9						
05		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	31	1	14982	2	N	95	187 1	291
							105	9						
*06		13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	30	1	13273	2	N	85		376
							94	9						

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951														
01		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	31	1	7675	2	N	18		426
							20	9						
02		4480 X	3943	-0-	-537	-0-	24	1	3898	2	N	19		445
							21	9						
03		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	31	1	7593	2	N	31	188 1	288
							34	9						
04		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	30	1	7378	2	N	32		320
							35	9						
05		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	31	1	6025	2	N	31		351
							34	9						
*06		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	30	1	7147	2	N	70		421
							77	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980														
01		596 X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-		391
02		504 X	393	-0-	-111	-0-	23	1	370	2	N	-0-		391
03		612 X	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-		391
04		570 X	402	-0-	-168	-0-	30	1	372	2	N	-0-		391
05		589 X	421	-0-	-168	-0-	31	1	390	2	N	-0-		391
*06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-		391

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
B. JARVIS & SONS				WELL #:	2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10600 - 14427		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2263 X	2161	-0-	-102	-0-	25	1	2018	2	N	107		311
							118	9						
02		2044 X	1962	-0-	-82	-0-	16	1	1878	2	N	62	178 1	195
							68	9						
03		3100 N	3704	-0-	604	604	26	1	3538	2	N	127	180 1	142
							140	9						
04		2618 N	2014	-0-	-604	-0-	20	1	1887	2	N	97		239
							107	9						
05		3100 N	3471	-0-	371	371	31	1	3275	2	N	150	173 1	216
							165	9						
*06		3484 X	3113	-0-	-371	-0-	30	1	2983	2	N	91		307
							100	9						

BRAINARD				WELL #:	3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10415 - 14107		
01		6324 X	5942	-0-	-382	-0-	31	1	5767	2	N	131		344
							144	9						
02		5712 X	3447	-0-	-2265	-0-	21	1	3328	2	N	89	201 1	232
							98	9						
03		6324 X	5024	-0-	-1300	-0-	31	1	4965	2	N	25		257
							28	9						
04		6120 X	4254	-0-	-1866	-0-	30	1	4188	2	N	33		290
							36	9						
05		6231 X	3733	-0-	-2498	-0-	31	1	3683	2	N	17		307
							19	9						
06		5760 X	3427	-0-	-2333	-0-	30	1	3397	2	N	-0-		307

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-				WELL #:	1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314 - 14286		
01		4929 X	4565	-0-	-364	-0-	31	1	4315	2	N	199	184 1	298
							219	9						
02		4452 X	3069	-0-	-1383	-0-	21	1	2886	2	N	147		445
							162	9						
03		4898 X	4637	-0-	-261	-0-	31	1	4401	2	N	186	385 1	246
							205	9						
04		4740 X	4153	-0-	-587	-0-	30	1	3936	2	N	170	188 1	228
							187	9						
05		4743 X	4073	-0-	-670	-0-	31	1	3889	2	N	139		367
							153	9						
06		4500 X	4149	-0-	-351	-0-	30	1	3900	2	N	199	190 1	376
							219	9						

ISAACS '212'				WELL #:	2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501 - 15381		
01		9610 X	7329	-0-	-2281	-0-	28	1	7099	2	N	184	176 1	172
							202	9						
02		7700 X	5018	-0-	-2682	-0-	15	1	4873	2	N	118		290
							130	9						
03		8463 X	7231	-0-	-1232	-0-	28	1	7015	2	N	171	176 1	285
							188	9						
04		8190 X	7343	-0-	-847	-0-	28	1	7096	2	N	199	180 1	304
							219	9						
05		8463 X	6947	-0-	-1516	-0-	31	1	6754	2	N	147	184 1	267
							162	9						
06		7080 X	6887	-0-	-193	-0-	30	1	6673	2	N	167	185 1	249
							184	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	-	13506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4774 X	4547	-0-	-227	-0-	31	1	4376	2	N	127	191	1	284
						140	9							
02	4396 X	2948	-0-	-1448	-0-	19	1	2881	2	N	44			328
						48	9							
03	4867 X	4744	-0-	-123	-0-	31	1	4573	2	N	127	179	1	276
						140	9							
04	4710 X	3808	-0-	-902	-0-	29	1	3688	2	N	83	188	1	171
						91	9							
05	4588 X	3763	-0-	-825	-0-	31	1	3664	2	N	62			233
						68	9							
06	4590 X	3649	-0-	-941	-0-	30	1	3564	2	N	50			283
						55	9							

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	-	13397	
01	6324 X	6101	-0-	-223	-0-	31	1	5882	2	N	171	364	1	151
						188	9							
02	5712 X	5040	-0-	-672	-0-	22	1	4879	2	N	126			277
						139	9							
03	6665 X	5690	-0-	-975	-0-	31	1	5498	2	N	146	176	1	247
						161	9							
04	6450 X	5543	-0-	-907	-0-	30	1	5340	2	N	157	180	1	224
						173	9							
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	31	1	6383	2	N	245	173	1	296
						270	9							
06	5910 X	5710	-0-	-200	-0-	30	1	5525	2	N	141	174	1	263
						155	9							

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	-	13850	
01	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	31	1	3003	2	N	108	192	1	234
						119	9							
02	2884 X	2472	-0-	-412	-0-	17	1	2348	2	N	97	197	1	134
						107	9							
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	29	1	3597	2	N	165			299
						182	9							
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	30	1	3202	2	N	138	192	1	245
						152	9							
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3277	2	N	132	192	1	185
						145	9							
06	3690 X	3417	-0-	-273	-0-	30	1	3257	2	N	118			303
						130	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	-	13501	
01	217 X	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	N	-0-			429
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-			429
03	155 X	89	-0-	-66	-0-	19	1	70	2	N	-0-			429
04	90 X	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-			429
05	217 X	77	-0-	-140	-0-	3	1	74	2	N	-0-			429
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			429

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	-	14854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2232	-0-	-403	-0-	30	1	2149	2	N	48	185	1	162
02	2296 X	1052	-0-	-1244	-0-	53	9	1021	2	N	12			174
03	2914 X	2167	-0-	-747	-0-	13	9	2023	2	N	103			277
04	2820 X	2295	-0-	-525	-0-	31	1	2188	2	N	70			347
05	2914 X	1996	-0-	-918	-0-	113	9	1909	2	N	51	190	1	208
*06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	30	1	2268	2	N	81			289
						89	9							
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	-	11220	
01	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	31	1	1601	2	N	35			427
02	1568 N	1358	-0-	-210	-0-	39	9	1249	2	N	79	189	1	317
03	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	22	1	1617	2	N	48			365
04	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	87	9	1491	2	N	27			392
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	5			397
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	30	1	1492	2	N	45			442
						50	9							
ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	-	13710	
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	31	1	5404	2	N	83	199	1	85
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	91	9	3183	2	N	48			133
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	20	1	4538	2	N	79			212
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	53	9	5224	2	N	111	194	1	129
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	31	1	4801	2	N	126			255
*06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	122	9	5288	2	N	87	188	1	154
						28	1							
						139	9							
						30	1							
						96	9							
ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	-	15088	
01	3813 X	3606	-0-	-207	-0-	31	1	3432	2	N	130			492
02	3332 X	2207	-0-	-1125	-0-	143	9	2101	2	N	76	190	1	378
03	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	22	1	3268	2	N	141	197	1	322
04	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	84	9	3111	2	N	112	175	1	259
05	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	31	1	3266	2	N	137			396
06	3480 X	3287	-0-	-193	-0-	151	9	3148	2	N	99	351	1	144
						30	1							
						109	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11439 X	7938	-0-	-3501	-0-	686	1	7095	2	N	143	193 1	304
						157	9						
02	8932 X	6615	-0-	-2317	-0-	592	1	5912	2	N	101		405
						111	9						
03	9889 X	7134	-0-	-2755	-0-	582	1	6443	2	N	99	188 1	316
						109	9						
04	9570 X	7907	-0-	-1663	-0-	750	1	7040	2	N	106	189 1	233
						117	9						
05	7936 X	7723	-0-	-213	-0-	739	1	6870	2	N	104		337
						114	9						
06	7680 X	7379	-0-	-301	-0-	716	1	6565	2	N	89	182 1	244
						98	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID ->	277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-	237
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-	237
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	237
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-	237
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	237
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	N	3	240

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW	RRCID ->	277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10912 X	6386	-0-	-4526	-0-	31	1	6278	2	N	70	187 1	390
						77	9						
02	9856 X	3600	-0-	-6256	-0-	23	1	3555	2	N	20		410
						22	9						
03	9548 X	6558	-0-	-2990	-0-	31	1	6439	2	N	80	176 1	314
						88	9						
04	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	30	1	7041	2	N	55		369
						61	9						
05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	31	1	7270	2	N	23		392
						25	9						
*06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	30	1	7062	2	N	71	178 1	285
						78	9						

ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID ->	278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10292 X	7442	-0-	-2850	-0-	31	1	7278	2	N	121	198 1	153
						133	9						
02	8008 X	5035	-0-	-2973	-0-	19	1	4924	2	N	84		237
						92	9						
03	8556 X	8001	-0-	-555	-0-	31	1	7816	2	N	140		377
						154	9						
04	8280 X	7522	-0-	-758	-0-	30	1	7320	2	N	156	191 1	342
						172	9						
05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	31	1	7361	2	N	142	189 1	295
						156	9						
06	7740 X	7026	-0-	-714	-0-	30	1	6862	2	N	122	191 1	226
						134	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	5258	-0-	-1748	-0-	28	1	5178	2	N	47		182
02	5740 X	3328	-0-	-2412	-0-	52	9	3267	2	N	35		217
03	6510 X	6043	-0-	-467	-0-	39	9	5925	2	N	79	189 1	107
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	31	1	6269	2	N	78		185
05	6510 X	6060	-0-	-450	-0-	87	9	5945	2	N	76		261
*06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	30	1	6228	2	N	116	183 1	194
						128	9						
PABLO ENERGY II, LLC				631643									
CAITLIN		WELL #:		1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PABLO		WELL #:		2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PABLO		WELL #:		4034	RRCID -> 202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			150
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			150
03	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2		N	-0-			150
04	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	2		N	-0-			150
05	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3		N	-0-			150
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			150
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HARDIN 77		WELL #:		2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344		
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	168	2	31	9	N	28		170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	202	2	19	9	N	17		187
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	192	2	17	9	N	15		202
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29	183 1	48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-							127
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-							127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							127
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							127
*05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9			132
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							132

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							88

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505	
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3					48
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	395	3					48
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3					48
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9			53
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3					53
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 - 11240	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							204
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							204
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							204
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							204
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							204
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020												

ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2					41
*05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1856	2	37	9			75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ABRAHAM		WELL #: 2015		RRCID -> 199318		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2465	2	35	9	N	32	176	1		64
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	N	22				86
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2021	2	99	9	N	90				176
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1961	2	17	9	N	15				191
*05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				191
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191

ABRAHAM		WELL #: 3015		RRCID -> 200313		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283						
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	2	31	9	N	28				87
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	N	30				117
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32				149
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15				164
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-				164
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164

ABRAHAM		WELL #: 4015		RRCID -> 202423		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281						
01	1829 N	1291	-0-	-538	-0-	1263	2	28	9	N	25				108
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1090	2	53	9	N	48				156
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	679	2	30	9	N	27				183
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10				193
*05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				193
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				193

ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740						
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				241
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-				241
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				241
04	1080 X	852	-0-	-228	-0-	849	2	3	9	N	3				244
*05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				244
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				244

ISAACS, JOHN C.		WELL #:		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017															

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10318 - 11454			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26		161
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27		188
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2501	2	32	9	N	29		217
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96	193 1	120
*05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2490	2	21	9	N	19		139
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		139

MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10035 - 11236			
01	3100 N	4290	-0-	1190	1190	4260	2	30	9	N	27		221
02	4443 X	3253	-0-	-1190	-0-	3235	2	18	9	N	16		237
03	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	2437	2	30	9	N	27		264
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2769	2	84	9	N	76	179 1	161
05	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-		161
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		161

MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660		PERF.10310 - 11557			
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	N	24	197 1	68
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	2	22	9	N	20		88
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48		136
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	9	N	8		144
*05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-		144
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176 - 11314			
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5	57 1	257
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2038	2	57	9	N	52		309
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1612	2	31	9	N	28		337
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	N	18		355
*05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-		355
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		355

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10453			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2 1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		2
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		2
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2		4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	154 1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254			
01	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1722	2	41	9	N	37		116
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	N	13		129
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2331	2	67	9	N	61		190
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2101	2	94	9	N	85		275
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	158	2	54	9	N	49		324
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		324

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1707 2	63	9	N	57	153	1			88
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957 2	7	9	N	6					94
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10050 - 10708						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9996 - 11256						
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2456 2	33	9	N	30					111
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1225 2	23	9	N	21					132
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2472 2	44	9	N	40					172
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1881 2	187	9	N	170					342
*05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2			N	-0-					342
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					342

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9586 - 9974						
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232 2	15	9	N	14	115	1			92
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697 2	23	9	N	21					113
03	3100	N	4441	-0-	1341	1341	4430 2	11	9	N	10					123
04	2686	N	1345	-0-	-1341	-1341	1334 2	11	9	N	10					133
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290 2	26	9	N	24					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9570 - 9986						
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964 2	22	9	N	20	215	1			58
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476 2	11	9	N	10					68
03	3100	N	3929	-0-	829	829	3928 2	1	9	N	1					69
04	1926	N	1097	-0-	-829	-829	1049 2	48	9	N	44					113
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	978 2	69	9	N	63					176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					176

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9921 - 11204						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	73	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 9906 - 11130						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10314 - 11558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	1	8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9552 - 9962					
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1189	2	44	9	N	40	190	1	111
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	9	N	22			133
03	3100	N	4453	-0-	1353	1353	4453	2			N	-0-			133
04	2689	N	1336	-0-	-1353	-0-	1263	2	73	9	N	66			199
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	N	4			203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				203

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884 - 11221					
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2999	2	53	9	N	48			217
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	N	15			232
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2406	2	17	9	N	15			247
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14			261
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2879	2	101	9	N	92			353
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				353

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180					
01	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2476	2	45	9	N	41	171	1	63
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22			85
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3097	2	39	9	N	35			120
04	2543	N	2507	-0-	-36	-0-	2335	2	172	9	N	156			276
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			276
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				276

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540					
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14			74
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	N	5			79
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1280	2	62	9	N	56			135
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1114	2	142	9	N	129	185	1	79
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	941	2	31	9	N	28			107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202					
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	23	1	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5			27
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2542	2	10	9	N	9			36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567					
01	4836	X	1820	-0-	-3016	-0-	1783	2	37	9	N	34	168	1	164
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-			164
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			164
04	4620	X	1912	-0-	-2708	-0-	1873	2	39	9	N	35			199
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4267	2	72	9	N	65			264
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			264

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10000 - 11763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		854 N	854	-0-	-0-	819 2	35 9		N	32			122
02		358 N	358	-0-	-0-	338 2	20 9		N	18			140
03		723 N	723	-0-	-0-	700 2	23 9		N	21			161
04		651 N	651	-0-	-0-	638 2	13 9		N	12			173
*05		746 N	746	-0-	-0-	746 2			N	-0-			173
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			173

FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9780 - 13938	
01		9393 X	8178	-0-	-1215	7998 2	180 9		N	164	321 1		171
02		8428 X	4541	-0-	-3887	4443 2	98 9		N	89			260
03		8680 X	901	-0-	-7779	901 2			N	-0-			260
04		8340 X	7952	-0-	-388	7446 2	506 9		N	460	359 1		361
*05		8218 X	8218	-0-	-0-	7914 2	304 9		N	276			637
06		7920 X	NO RPT	-0-	-7920				N	NO RPT			637

CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850 - 13059	
01		12927 X	12568	-0-	-359	12257 2	311 9		N	283	368 1		123
02		11676 X	7204	-0-	-4472	6987 2	217 9		N	197			320
03		12797 X	12797	-0-	-0-	12592 2	205 9		N	186			506
04		12839 X	12839	-0-	-0-	12422 2	417 9		N	379	385 1		500
*05		13143 X	13143	-0-	-0-	12765 2	378 9		N	344	378 1		466
06		12150 X	NO RPT	-0-	-12150				N	NO RPT			466

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9906 - 9996	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9857 - 11017	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	091065	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10110 - 10550	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1965	3	31	9	N	28					121
02	1904	N	1391	-0-	-513	-0-	1369	3	22	9	N	20					141
03	2077	N	1567	-0-	-510	-0-	1547	3	20	9	N	18					159
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	3	29	9	N	26					185
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	3	25	9	N	23					208
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	3	15	9	N	14					222

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VOLLMERT		WELL #: 9		RRCID -> 213935		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021																

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623								
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					238
02	476 N	363	-0-	-113	-0-	363	3			N	-0-					238
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17	179	1			76
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					85
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					92
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	425	3	6	9	N	5					97

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958								
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5					89
02	280 N	163	-0-	-117	-0-	161	3	2	9	N	2					91
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					94
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	265	3	3	9	N	3					97
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					102
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2	9	N	2					104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13	181
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	290	3	13	9	N	12	193
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12	205
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10	215
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	N	8	223
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	223

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351			
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	624	3	18	9	N	16	333
02	560 N	352	-0-	-208	-0-	350	3	2	9	N	2	335
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10	345
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	601	3	13	9	N	12	357
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	613	3	14	9	N	13	370
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	588	3	6	9	N	5	200

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082			
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	3	41	9	N	37	167
02	1624 N	1108	-0-	-516	-0-	1091	3	17	9	N	15	182
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36	218
04	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1670	3	30	9	N	27	71
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1692	3	36	9	N	33	104
06	1830 N	1574	-0-	-256	-0-	1554	3	20	9	N	18	122

BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752			
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	544	3	22	9	N	20	175
02	476 N	301	-0-	-175	-0-	298	3	3	9	N	3	178
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	641	3	17	9	N	15	193
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15	208
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15	9	N	14	222
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	537	3	20	9	N	18	240

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

01	620	N	604	-0-	-16	-0-	594	3	10	9	N	9					208
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	373	3	1	9	N	1					209
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	N	13					222
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	533	3	4	9	N	4					226
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	168	1			61
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	N	3					64

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					70
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					70
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					70
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18	9	N	16					101
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	586	3	8	9	N	7					108
03	1023	N	878	-0-	-145	-0-	872	3	6	9	N	5					113
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	799	3	10	9	N	9					122
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					129
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	808	3	8	9	N	7					136

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	3	25	9	N	23					163
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	683	3	13	9	N	12					175
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	N	23					198
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1013	3	18	9	N	16					214
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	3	19	9	N	17					231
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1043	3	11	9	N	10	169	1			72

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

01	775	N	684	-0-	-91	-0-	674	3	10	9	N	9					162
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	473	3	7	9	N	6					168
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	3	17	9	N	15					208
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	3	15	9	N	14					222
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	623	3	12	9	N	11	172	1			61

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3441	3	20	9	N	18					104
02	3500	X	2426	-0-	-1074	-0-	2412	3	14	9	N	13					117
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	3	12	9	N	11					128
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3549	3	11	9	N	10					138
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3618	3	13	9	N	12					150
06	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3472	3	11	9	N	10					160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	1817	3	37	9	N	34				205
02	1652 N	1212	-0-	-440	-0-	1192	3	20	9	N	18	179	1		44
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1932	3	28	9	N	25				69
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1765	3	32	9	N	29				98
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	3	21	9	N	19				117
06	1890 N	1637	-0-	-253	-0-	1614	3	23	9	N	21				138

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178						
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	N	3				98
02	392 N	224	-0-	-168	-0-	224	3			N	-0-				98
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	N	7				105
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	N	5				110
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				110
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				110

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265						
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	671	3	17	9	N	15				155
02	672 N	333	-0-	-339	-0-	330	3	3	9	N	3				158
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	N	12				170
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	N	10				180
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	3	9	9	N	8				188
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	698	3	7	9	N	6				194

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9204 - 9952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	958	3	76	9	N	69	178	1		160
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	786	3	47	9	N	43				203
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	966	3	73	9	N	66				269
04	990 N	977	-0-	-13	-0-	905	3	72	9	N	65	177	1		157
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	942	3	70	9	N	64				221
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	917	3	74	9	N	67				288

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918					
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1947	3	61	9	N	55	176	1		178
02	1848 N	1471	-0-	-377	-0-	1442	3	29	9	N	26				204
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2082	3	56	9	N	51				255
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1921	3	53	9	N	48	171	1		132
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1944	3	46	9	N	42				174
06	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	1880	3	41	9	N	37				211

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9452 - 10507					
01	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	3372	3	83	9	N	75				212
02	3220 X	2261	-0-	-959	-0-	2220	3	41	9	N	37				249
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3688	3	80	9	N	73	177	1		145
04	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	3285	3	74	9	N	67				212
05	3472 X	3448	-0-	-24	-0-	3375	3	73	9	N	66	172	1		106
06	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	3262	3	65	9	N	59				165

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130					
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	785	3	14	9	N	13				290
02	728 N	262	-0-	-466	-0-	253	3	9	9	N	8				298
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	972	3	17	9	N	15				313
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	792	3	17	9	N	15	174	1		154
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12				166
06	960 N	590	-0-	-370	-0-	579	3	11	9	N	10				176

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 9917 - 10630					
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	606	3	11	9	N	10				99
02	588 N	477	-0-	-111	-0-	475	3	2	9	N	2				101
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5				106
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	587	3	11	9	N	10				116
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	N	8				124
06	660 N	544	-0-	-116	-0-	541	3	3	9	N	3				127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971 3	12 9	N	11					258
02	924 N	716	-0-	-208	-0-	705 3	11 9	N	10					268
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	985 3	13 9	N	12					280
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	909 3	18 9	N	16		178 1			118
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1017 3	14 9	N	13					131
06	960 N	734	-0-	-226	-0-	728 3	6 9	N	5					136

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799					
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	450 3	9 9	N	8					140
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	366 3	6 9	N	5					145
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466 3	6 9	N	5					150
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454 3	8 9	N	7					157
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472 3	6 9	N	5					162
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465 3	6 9	N	5					167

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31

WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764					
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	368 3	19 9	N	17					208
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	301 3	13 9	N	12					220
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	365 3	18 9	N	16					236
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	356 3	14 9	N	13		179 1			70
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	371 3	18 9	N	16					86
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	361 3	17 9	N	15					101

MAHLER 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MAHLER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 258230		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484								
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	547	3	19	9	N	17	177	1			87
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	366	3	13	9	N	12					99
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13					112
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	524	3	14	9	N	13					125
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	508	3	15	9	N	14					139
06	570 N	411	-0-	-159	-0-	404	3	7	9	N	6					145

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386								
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1716	3	28	9	N	25					159
02	1540 N	1255	-0-	-285	-0-	1235	3	20	9	N	18					177
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					197
04	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1615	3	18	9	N	16					213
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17					230
06	1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1595	3	12	9	N	11	175	1			66

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	287	1	8389	3	N	104				387
						114	9								
02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	259	1	5915	3	N	71	175	1		283
						78	9								
03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	287	1	9332	3	N	178	181	1		280
						196	9								
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8136	3	N	142	174	1		248
						156	9								
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	287	1	8480	3	N	138				386
						152	9								
*06	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	278	1	8517	3	N	149	174	1		361
						164	9								

WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282						
01	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1076	3	34	9	N	31				176
02	1036 N	591	-0-	-445	-0-	572	3	19	9	N	17				193
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1171	3	33	9	N	30	183	1		40
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	N	24				64
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	N	27				91
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	3	28	9	N	25				116

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514						
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	3	30	9	N	27				386
02	1064 N	328	-0-	-736	-0-	322	3	6	9	N	5				391
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	N	16				407
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	3	15	9	N	14				421
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	N	6				427
06	1200 N	940	-0-	-260	-0-	929	3	11	9	N	10				437

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443						
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2620	3	110	9	N	100	182	1		125
02	2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2074	3	73	9	N	66				191
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2559	3	87	9	N	79				270
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2531	3	94	9	N	85	176	1		179
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2628	3	99	9	N	90				269
*06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2534	3	78	9	N	71	182	1		158

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133						
01	1054 N	561	-0-	-493	-0-	544	3	17	9	N	15				522
02	784 N	25	-0-	-759	-0-	25	3			N	-0-				522
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				522
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-				522
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				522
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				522

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875				
01	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3284	3	91	9	N	83	177	1	324
02	3220 X	1491	-0-	-1729	-0-	1457	3	34	9	N	31			355
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3772	3	76	9	N	69			424
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3481	3	75	9	N	68	177	1	315
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3400	3	75	9	N	68			383
06	3720 X	3207	-0-	-513	-0-	3146	3	61	9	N	55			438

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437 - 14398				
01	5890 X	5647	-0-	-243	-0-	5542	3	105	9	N	95	177	1	276
02	5320 X	3423	-0-	-1897	-0-	3369	3	54	9	N	49			325
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6367	3	92	9	N	84	181	1	228
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5734	3	92	9	N	84			312
05	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5862	3	74	9	N	67	179	1	200
06	6240 X	5622	-0-	-618	-0-	5546	3	76	9	N	69			269

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026 - 14075				
01	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3353	3	85	9	N	77			399
02	3304 X	2461	-0-	-843	-0-	2391	3	70	9	N	64	177	1	286
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3678	3	81	9	N	74			360
04	3480 X	3417	-0-	-63	-0-	3330	3	87	9	N	79	182	1	257
05	3534 X	3391	-0-	-143	-0-	3318	3	73	9	N	66			323
06	3630 X	3328	-0-	-302	-0-	3264	3	64	9	N	58	173	1	208

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346 - 14030				
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3904	3	95	9	N	86			383
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2696	3	57	9	N	52	179	1	256
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4714	3	85	9	N	77			333
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3911	3	70	9	N	64	174	1	223
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3881	3	70	9	N	64			287
*06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3747	3	61	9	N	55			342

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397 - 14450				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099													
MAHLER "D"		WELL #:	2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188					
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188					
PLUGGED AND ABANDONED													09/15/2020	-	WELL PLUGGED	9/15/2020

WATERFIELD, J.B.		WELL #:	5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130				
01	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3307	3	140	9	N	127	177	1	340
02	3220	X	2774	-0-	-446	-0-	2718	3	56	9	N	51			391
03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3326	3	113	9	N	103	179	1	315
04	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3105	3	111	9	N	101			416
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3137	3	106	9	N	96	174	1	338
06	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	3053	3	100	9	N	91			429

VOLLMERT "B" SL		WELL #:	1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6355	3	123	9	N	112	178	1	437
02	6244	X	4055	-0-	-2189	-0-	3983	3	72	9	N	65			502
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7009	3	120	9	N	109	178	1	433
04	6390	X	6307	-0-	-83	-0-	6205	3	102	9	N	93	183	1	343
05	6510	X	5580	-0-	-930	-0-	5495	3	85	9	N	77			420
06	6900	X	4514	-0-	-2386	-0-	4458	3	56	9	N	51			471

VOLLMERT "B" SL		WELL #:	11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

CHAMBERS, F.M.		WELL #:	1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541				
01	4092	X	3528	-0-	-564	-0-	3471	3	57	9	N	52	184	1	222
02	3556	X	2375	-0-	-1181	-0-	2351	3	24	9	N	22			244
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3969	3	43	9	N	39			283
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3596	3	53	9	N	48			331
05	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3542	3	45	9	N	41	173	1	199
06	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3392	3	36	9	N	33			232

MAHLER "A"		WELL #:	3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817				
01	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3237	3	112	9	N	102	176	1	319
02	3136	X	1133	-0-	-2003	-0-	1105	3	28	9	N	25			344
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	3	121	9	N	110	181	1	273
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3397	3	119	9	N	108			381
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3270	3	113	9	N	103	181	1	303
06	3570	X	3157	-0-	-413	-0-	3052	3	105	9	N	95			398

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099									
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-			197
02		420 N	217	-0-	-203	-0-	217 3	N	-0-			197
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-			197
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			197
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			197
06		510 N	461	-0-	-49	-0-	452 3	9 9 N	8			205

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180	
01		4960 X	4793	-0-	-167	-0-	4619 3	174 9 N	158	179 1		321
02		4452 X	3503	-0-	-949	-0-	3389 3	114 9 N	104	177 1		248
03		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4867 3	140 9 N	127	176 1		199
04		4740 X	4649	-0-	-91	-0-	4514 3	135 9 N	123			322
05		4805 X	4722	-0-	-83	-0-	4572 3	150 9 N	136	175 1		283
06		4860 X	4539	-0-	-321	-0-	4404 3	135 9 N	123	177 1		229

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173	
01		3937 X	3773	-0-	-164	-0-	3673 3	100 9 N	91	176 1		248
02		3528 X	1491	-0-	-2037	-0-	1459 3	32 9 N	29			277
03		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4010 3	51 9 N	46			323
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3693 3	88 9 N	80	177 1		226
05		3813 X	3785	-0-	-28	-0-	3705 3	80 9 N	73			299
06		3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3542 3	54 9 N	49			348

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286	
01		3658 X	3382	-0-	-276	-0-	3259 3	123 9 N	112	179 1		290
02		3304 X	1831	-0-	-1473	-0-	1768 3	63 9 N	57			347
03		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3836 3	116 9 N	105	189 1		263
04		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3259 3	95 9 N	86			349
05		3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3210 3	77 9 N	70	174 1		245
06		3810 X	2901	-0-	-909	-0-	2845 3	56 9 N	51			296

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID ->	267306	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11161	- 15906	
01		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5537 3	100 9 N	91	175 1		257
02		5124 X	1290	-0-	-3834	-0-	1268 3	22 9 N	20			277
03		5673 X	5437	-0-	-236	-0-	5370 3	67 9 N	61	173 1		165
04		5490 X	5119	-0-	-371	-0-	5043 3	76 9 N	69			234
05		5642 X	5033	-0-	-609	-0-	4960 3	73 9 N	66			300
06		5460 X	4890	-0-	-570	-0-	4806 3	84 9 N	76	172 1		204

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID ->	267516	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9908	- 14185	
01		3875 X	3732	-0-	-143	-0-	3659 3	73 9 N	66			229
02		3500 X	1964	-0-	-1536	-0-	1923 3	41 9 N	37			266
03		3751 X	3675	-0-	-76	-0-	3629 3	46 9 N	42			308
04		3630 X	3293	-0-	-337	-0-	3237 3	56 9 N	51	180 1		179
05		3720 X	3344	-0-	-376	-0-	3290 3	54 9 N	49			228
06		3600 X	3158	-0-	-442	-0-	3113 3	45 9 N	41			269

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.	10626 - 12981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	1709	1	6288	3	N	252	189	1	429
						277	9							
02	7420 X	6491	-0-	-929	-0-	1545	1	4781	3	N	150	368	1	211
						165	9							
03	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	1709	1	6449	3	N	249	192	1	268
						274	9							
04	7950 X	7933	-0-	-17	-0-	1655	1	6018	3	N	236	184	1	320
						260	9							
05	8215 X	8039	-0-	-176	-0-	1709	1	6096	3	N	213	196	1	337
						234	9							
06	7950 X	7792	-0-	-158	-0-	1655	1	5910	3	N	206			543
						227	9							

WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	10760 - 14858		
01	5797 X	5464	-0-	-333	-0-	5380	3	84	9	N	76			366
02	5152 X	4179	-0-	-973	-0-	4136	3	43	9	N	39			405
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5909	3	68	9	N	62	174	1	293
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5332	3	65	9	N	59			352
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5417	3	66	9	N	60			412
06	5790 X	5260	-0-	-530	-0-	5202	3	58	9	N	53	167	1	298

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9954 - 10018		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	10190 - 13410		
01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6597	3	193	9	N	175			568
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2463	3	61	9	N	55	177	1	446
03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7041	3	176	9	N	160			606
04	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6311	3	142	9	N	129	357	1	378
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6480	3	103	9	N	94	192	1	280
*06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5675	3	95	9	N	86			366

MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10111 - 14375		
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3170	3	94	9	N	85			208
02	2828 X	2350	-0-	-478	-0-	2288	3	62	9	N	56			264
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3659	3	106	9	N	96	185	1	175
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3455	3	96	9	N	87			262
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3522	3	92	9	N	84	179	1	167
*06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3412	3	81	9	N	74			241

MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10087 - 14644		
01	7905 X	7778	-0-	-127	-0-	7191	3	587	9	N	534	715	1	399
02	7140 X	5271	-0-	-1869	-0-	4999	3	272	9	N	247	344	1	302
03	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7535	3	493	9	N	448	346	1	404
04	7560 X	7283	-0-	-277	-0-	6814	3	469	9	N	426	516	1	314
05	7812 X	7271	-0-	-541	-0-	6747	3	524	9	N	476	345	1	445
06	7770 X	6865	-0-	-905	-0-	6355	3	510	9	N	464	518	1	391

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	2250	3	99	9	N	90				402
02	2212	N	1768	-0-	-444	1702	3	66	9	N	60	187	1		275
03	2420	N	2420	-0-	-0-	2325	3	95	9	N	86				361
04	2280	N	2208	-0-	-72	2119	3	89	9	N	81	179	1		263
05	2301	N	2301	-0-	-0-	2204	3	97	9	N	88				351
06	2340	N	2205	-0-	-135	2120	3	85	9	N	77	177	1		251

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
01	2480	N	2478	-0-	-2	2377	3	101	9	N	92				186
02	2212	N	1637	-0-	-575	1581	3	56	9	N	51				237
03	2629	N	2629	-0-	-0-	2538	3	91	9	N	83	187	1		133
04	2400	N	2363	-0-	-37	2276	3	87	9	N	79				212
05	2340	N	2340	-0-	-0-	2262	3	78	9	N	71	192	1		91
06	2550	N	2097	-0-	-453	2031	3	66	9	N	60				151

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
01	6944	X	6535	-0-	-409	6426	3	109	9	N	99				331
02	6272	X	2200	-0-	-4072	2169	3	31	9	N	28				359
03	7479	X	7479	-0-	-0-	7383	3	96	9	N	87	179	1		267
04	6614	X	6614	-0-	-0-	6557	3	57	9	N	52				319
05	6587	X	6587	-0-	-0-	6479	3	108	9	N	98	173	1		244
06	7230	X	6265	-0-	-965	6180	3	85	9	N	77				321

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
01	3379	X	3216	-0-	-163	3094	3	122	9	N	111	190	1		148
02	3164	X	2497	-0-	-667	2430	3	67	9	N	61				209
03	3503	X	3465	-0-	-38	3342	3	123	9	N	112	185	1		136
04	3390	X	3235	-0-	-155	3044	3	191	9	N	174				310
05	3255	X	3129	-0-	-126	3037	3	92	9	N	84	188	1		206
06	3360	X	3025	-0-	-335	2904	3	121	9	N	110				316

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
01	2899	X	2899	-0-	-0-	2847	3	52	9	N	47				611
02	1923	X	1923	-0-	-0-	1895	3	28	9	N	25	182	1		454
03	2865	X	2865	-0-	-0-	2824	3	41	9	N	37	176	1		315
04	2683	X	2683	-0-	-0-	2646	3	37	9	N	34				349
05	2709	X	2709	-0-	-0-	2666	3	43	9	N	39				388
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	2530	3	39	9	N	35				423

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
01	10480	X	10480	-0-	-0-	10276	3	204	9	N	185				666
02	5860	X	5860	-0-	-0-	5717	3	143	9	N	130	171	1		625
03	12088	X	12088	-0-	-0-	11833	3	255	9	N	232	175	1		682
04	10647	X	10647	-0-	-0-	10458	3	189	9	N	172	178	1		676
05	10261	X	10261	-0-	-0-	10064	3	197	9	N	179	349	1		506
*06	9587	X	9587	-0-	-0-	9435	3	152	9	N	138				644

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542					
01	2356	N	2337	-0-	-19	2223	3	114	9	N	104	190	1		335
02	2212	N	1833	-0-	-379	1780	3	53	9	N	48				383
03	2411	N	2411	-0-	-0-	2322	3	89	9	N	81	185	1		279
04	2250	N	2200	-0-	-50	2108	3	92	9	N	84				363
05	2249	N	2249	-0-	-0-	2154	3	95	9	N	86				449
06	2340	N	2173	-0-	-167	2087	3	86	9	N	78	187	1		340

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5031	3	153	9	N	139	282
02	4760 X	3600	-0-	-1160	-0-	3530	3	70	9	N	64	346
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5199	3	112	9	N	102	271
04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4689	3	117	9	N	106	377
05	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4713	3	111	9	N	101	287
06	5130 X	4627	-0-	-503	-0-	4517	3	110	9	N	100	387

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161			
01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8653	3	172	9	N	156	363
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5034	3	75	9	N	68	431
03	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9264	3	165	9	N	150	402
04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8526	3	144	9	N	131	346
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8498	3	152	9	N	138	296
*06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	3	129	9	N	117	413

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1797 3	65	9	N	59				436
02	1708	N	1478	-0-	-230	-0-	1437 3	41	9	N	37				473
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1824 3	69	9	N	63				536
04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1628 3	63	9	N	57	182	1		411
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1617 3	59	9	N	54				465
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1457 3	45	9	N	41				506

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 10398 - 14757					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 10196 - 14615					
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-				343
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-				343
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				343
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				343
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				343
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58	40	8		361

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732 - 9794					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778 - 14010					
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13520 3	343	9	N	312	572	1		243
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9553 3	182	9	N	165				408
03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15150 3	240	9	N	218	185	1		441
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13433 3	270	9	N	245	191	1		495
05	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13456 3	314	9	N	285	199	1		581
*06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12796 3	284	9	N	258	553	1		286

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 10323 - 14668					
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3655 3	98	9	N	89				353
02	3612	X	2586	-0-	-1026	-0-	2544 3	42	9	N	38				391
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4083 3	88	9	N	80	179	1		292
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3708 3	84	9	N	76				368
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3744 3	78	9	N	71	180	1		259
06	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3563 3	73	9	N	66				325

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 10203 - 13159					
01	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	2319 3	85	9	N	77				258
02	2268	X	872	-0-	-1396	-0-	847 3	25	9	N	23				281
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2563 3	83	9	N	75	178	1		178
04	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	2297 3	63	9	N	57				235
05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2339 3	58	9	N	53				288
06	2550	N	2205	-0-	-345	-0-	2170 3	35	9	N	32	170	1		150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5385	3	113	9	N	103	188	1	257
02	4732 X	3702	-0-	-1030	-0-	3654	3	48	9	N	44			301
03	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5649	3	96	9	N	87			388
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5146	3	88	9	N	80	180	1	288
05	5239 X	5157	-0-	-82	-0-	5071	3	86	9	N	78			366
06	5070 X	4788	-0-	-282	-0-	4715	3	73	9	N	66	170	1	262

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850				
01	6231 X	4395	-0-	-1836	-0-	4277	3	118	9	N	107	191	1	106
02	5488 X	2096	-0-	-3392	-0-	2038	3	58	9	N	53			159
03	6045 X	3284	-0-	-2761	-0-	3214	3	70	9	N	64			223
04	5790 X	4163	-0-	-1627	-0-	4076	3	87	9	N	79	189	1	113
05	5363 X	4521	-0-	-842	-0-	4442	3	79	9	N	72			185
*06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4482	3	74	9	N	67	187	1	65

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953				
01	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	23070	3	1183	9	N	1075	953	1	787
02	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13604	3	365	9	N	332	548	1	571
03	23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	22942	3	644	9	N	585	366	1	790
04	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22083	3	674	9	N	613	1106	1	297
05	22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	22293	3	692	9	N	629	378	1	548
*06	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	20941	3	569	9	N	517	741	1	324

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025				
01	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	1339	1	11921	3	N	382	381	1	369
						420	9							
02	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	1210	1	8404	3	N	218	192	1	395
						240	9							
03	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	1339	1	12181	3	N	242	188	1	449
						266	9							
04	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	1296	1	11441	3	N	303	562	1	190
						333	9							
05	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	1339	1	11589	3	N	328	186	1	332
						361	9							
*06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1296	1	10503	3	N	297	379	1	250
						327	9							

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10450 - 14721				
01	7254 X	6144	-0-	-1110	-0-	6050	3	94	9	N	85			323
02	6552 X	3530	-0-	-3022	-0-	3471	3	59	9	N	54			377
03	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7666	3	117	9	N	106	190	1	293
04	6270 X	6204	-0-	-66	-0-	6106	3	98	9	N	89			382
05	6479 X	6246	-0-	-233	-0-	6149	3	97	9	N	88	185	1	285
06	7530 X	5572	-0-	-1958	-0-	5505	3	67	9	N	61			346

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16554 X	15892	-0-	-662	-0-	15319 3	573 9	N	521	386 1		722
02		14840 X	9208	-0-	-5632	-0-	9033 3	175 9	N	159	566 1		315
03		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16214 3	485 9	N	441	376 1		380
04		15690 X	15626	-0-	-64	-0-	15141 3	485 9	N	441	572 1		249
05		16089 X	15780	-0-	-309	-0-	15274 3	506 9	N	460	374 1		335
06		16170 X	15104	-0-	-1066	-0-	14627 3	477 9	N	434	377 1		392

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
01		17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	17692 3	276 9	N	251	365 1		692
02		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12171 3	120 9	N	109	344 1		457
03		18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17853 3	209 9	N	190			647
04		16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16470 3	165 9	N	150	362 1		435
05		17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	16828 3	221 9	N	201			636
*06		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15806 3	167 9	N	152	175 1		613

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
01		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4970 3	91 9	N	83			290
02		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4038 3	57 9	N	52			342
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4235 3	74 9	N	67	174 1		235
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4483 3	83 9	N	75			310
05		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4871 3	81 9	N	74	180 1		204
*06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4815 3	77 9	N	70			274

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
01		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2550 3	98 9	N	89	176 1		193
02		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1916 3	62 9	N	56			249
03		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2619 3	58 9	N	53			302
04		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2204 3	58 9	N	53	173 1		182
05		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2240 3	66 9	N	60			242
*06		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2159 3	66 9	N	60			302

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
01		4123 X	3967	-0-	-156	-0-	3828 3	139 9	N	126	181 1		207
02		3696 X	2521	-0-	-1175	-0-	2445 3	76 9	N	69	180 1		96
03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4098 3	123 9	N	112			208
04		3930 X	3268	-0-	-662	-0-	3194 3	74 9	N	67	175 1		100
05		3999 X	3936	-0-	-63	-0-	3823 3	113 9	N	103			203
06		4080 X	3503	-0-	-577	-0-	3415 3	88 9	N	80	175 1		108

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	3777	-0-	-935	-0-	285 1	3195 3	N	270	182 1		288
							297 9						
02		3920 X	3139	-0-	-781	-0-	258 1	2719 3	N	147	172 1		263
							162 9						
03		4247 X	3961	-0-	-286	-0-	285 1	3416 3	N	236	355 1		144
							260 9						
04		4110 X	3326	-0-	-784	-0-	276 1	2801 3	N	226	174 1		196
							249 9						
05		3968 X	3501	-0-	-467	-0-	285 1	2977 3	N	217	170 1		243
							239 9						
06		3840 X	3224	-0-	-616	-0-	276 1	2729 3	N	199	175 1		267
							219 9						

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819			
01		5239 X	4363	-0-	-876	-0-	4276 3	87 9	N	79			137
							2237 3	47 9	N	43			180
02		4312 X	2284	-0-	-2028	-0-	2237 3	47 9	N	43			180
							4649 3	95 9	N	86	182 1		84
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4649 3	95 9	N	86	182 1		84
							4124 3	80 9	N	73			157
04		4530 X	4204	-0-	-326	-0-	4124 3	80 9	N	73			157
							3983 3	73 9	N	66	179 1		44
05		4371 X	4056	-0-	-315	-0-	3983 3	73 9	N	66	179 1		44
							3934 3	63 9	N	57			101
06		4590 X	3997	-0-	-593	-0-	3934 3	63 9	N	57			101

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146			
01		14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	13957 3	463 9	N	421	185 1		516
							8375 3	251 9	N	228	189 1		555
02		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8375 3	251 9	N	228	189 1		555
							15836 3	355 9	N	323	546 1		332
03		16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	15836 3	355 9	N	323	546 1		332
							14305 3	417 9	N	379	363 1		348
04		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14305 3	417 9	N	379	363 1		348
							14707 3	436 9	N	396	187 1		557
05		15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	14707 3	436 9	N	396	187 1		557
							14311 3	413 9	N	375	375 1		557
*06		14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14311 3	413 9	N	375	375 1		557

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882			
01		6448 X	5929	-0-	-519	-0-	5821 3	108 9	N	98			360
							3324 3	61 9	N	55	233 1		182
02		6020 X	3385	-0-	-2635	-0-	3324 3	61 9	N	55	233 1		182
							6521 3	109 9	N	99			281
03		6665 X	6630	-0-	-35	-0-	6521 3	109 9	N	99			281
							5690 3	100 9	N	91	189 1		183
04		6450 X	5790	-0-	-660	-0-	5690 3	100 9	N	91	189 1		183
							5682 3	81 9	N	74			257
05		6014 X	5763	-0-	-251	-0-	5682 3	81 9	N	74			257
							5390 3	68 9	N	62			319
06		6420 X	5458	-0-	-962	-0-	5390 3	68 9	N	62			319

WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100			
01		2356 X	2068	-0-	-288	-0-	2016 3	52 9	N	47			352
							1166 3	24 9	N	22			374
02		2128 X	1190	-0-	-938	-0-	1166 3	24 9	N	22			374
							2209 3	54 9	N	49	191 1		232
03		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2209 3	54 9	N	49	191 1		232
							2015 3	42 9	N	38			270
04		2130 X	2057	-0-	-73	-0-	2015 3	42 9	N	38			270
							2090 3	39 9	N	35			305
05		2201 X	2129	-0-	-72	-0-	2090 3	39 9	N	35			305
							1944 3	32 9	N	29			334
06		2190 N	1976	-0-	-214	-0-	1944 3	32 9	N	29			334

WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015				TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203			
01		6572 X	6246	-0-	-326	-0-	6163 3	83 9	N	75	190 1		471
							4154 3	157 9	N	143			614
02		5936 X	4311	-0-	-1625	-0-	4154 3	157 9	N	143			614
							6648 3	140 9	N	127	192 1		549
03		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6648 3	140 9	N	127	192 1		549
							5849 3	67 9	N	61	194 1		416
04		6210 X	5916	-0-	-294	-0-	5849 3	67 9	N	61	194 1		416
							5935 3	43 9	N	39			455
05		6417 X	5978	-0-	-439	-0-	5935 3	43 9	N	39			455
							5744 3	101 9	N	92	187 1		360
06		6570 X	5845	-0-	-725	-0-	5744 3	101 9	N	92	187 1		360

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	9889 X	9212	-0-	-677	-0-	-0-	9054	3	158	9	N	144	176	1	244
02	8932 X	6466	-0-	-2466	-0-	-0-	6402	3	64	9	N	58			302
03	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	-0-	9836	3	143	9	N	130	174	1	258
04	9330 X	8956	-0-	-374	-0-	-0-	8837	3	119	9	N	108	174	1	192
05	9486 X	8720	-0-	-766	-0-	-0-	8588	3	132	9	N	120	183	1	129
06	9660 X	8780	-0-	-880	-0-	-0-	8648	3	132	9	N	120			249

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122					
01	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	-0-	22984	3	314	9	N	285	198	1	398
02	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	-0-	16969	3	218	9	N	198	372	1	224
03	23354 X	23354	-0-	-0-	-0-	-0-	23058	3	296	9	N	269			493
04	21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	-0-	21706	3	230	9	N	209	376	1	326
05	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	-0-	21986	3	305	9	N	277	192	1	411
*06	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	-0-	21760	3	200	9	N	182	194	1	399

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464					
01	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	-0-	21704	3	297	9	N	270	196	1	911
02	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	-0-	17874	3	207	9	N	188	372	1	727
03	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	-0-	21006	3	152	9	N	138			865
04	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	-0-	25046	3	264	9	N	240	193	1	912
05	22699 X	22699	-0-	-0-	-0-	-0-	22515	3	184	9	N	167	196	1	883
*06	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	-0-	20812	3	265	9	N	241	378	1	746

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655					
01	16895 X	10846	-0-	-6049	-0-	-0-	10421	3	425	9	N	386	383	1	274
02	15036 X	10253	-0-	-4783	-0-	-0-	10029	3	224	9	N	204	189	1	289
03	16368 X	15757	-0-	-611	-0-	-0-	15401	3	356	9	N	324	387	1	226
04	15360 X	14844	-0-	-516	-0-	-0-	14502	3	342	9	N	311	189	1	348
05	15748 X	15288	-0-	-460	-0-	-0-	14925	3	363	9	N	330	377	1	301
06	15240 X	14609	-0-	-631	-0-	-0-	14278	3	331	9	N	301	373	1	229

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9950 - 10020			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			211
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			211
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			211
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			211
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			211
*06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10086 - 10420			
01	1674 N	1147	-0-	-527	-0-	1058	3	89	9	N	81	179	1	98
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1449	3	75	9	N	68			166
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1363	3	107	9	N	97			263
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1347	3	81	9	N	74	175	1	162
05	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1314	3	84	9	N	76			238
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	172	1	66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	4510 - 4540			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4146 - 4157			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4055 - 4080			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-MAHLER		WELL #:		5098	RRCID -> 163960	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4260 - 4262			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102 - 4108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		807	RRCID ->	164885	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4232 - 4246			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1206	RRCID ->	169477	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4082 - 4105			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119																	
01		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02		1456 N	726	-0-	-730 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03		1612 N	1441	-0-	-171 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*06		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068																	
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MAHLER		WELL #:		6	RRCID -> 170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12101 - 12221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)				60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186 - 11204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL 37		WELL #:		1	RRCID -> 039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-

EARP		WELL #:		1	RRCID -> 042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID -> 223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID -> 227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-	-0-
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-	-0-
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2	N	-0-	-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-	-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-	-0-
*06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-			99
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185 2		N	-0-			99
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			99
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			99
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			99
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-			99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1530	2	30	9	N	27	190	1			57
02	1400 N	1179	-0-	-221	-0-	1161	2	18	9	N	16					73
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	N	17					90
04	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1442	2	35	9	N	32					122
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	9	N	24					146
06	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1451	2	39	9	N	35					181

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	2	N	-0-					30
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	28	1	154	2	N	-0-					30
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					30
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					30
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	31	1	111	2	N	-0-					30
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	30	1	297	2	N	13	30	1			13

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MEREK RESOURCES (GRANITE WASH)		60612 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
PALO DURO RESOURCES LLC		637389		WELL #:		3		RRCID -> 224327		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6629 - 6664	
COBLE SHIRE A64															
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09740 06/03/2020															

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7527 - 10628	
KAUFMAN, SUSAN B.															
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20			134
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	N	16			150
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	2	24	9	N	22			172
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9			181
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	620	2	15	9	N	14			195
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	N	10			205

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13804 - 13906	
GILL															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIAMI		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:		1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111	
PABLO															
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			110
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-			110
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-			110
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-			110
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-			110
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-			110

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
DILLMAN GW		631643		WELL #:		1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964 - 11088	
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-			154
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	135	1	19
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1118	3	31	9	N	28			47
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			47
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			47
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1125	3	50	9	N	45			92

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
CAMPBELL -A-		631643		WELL #:		1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137 - 11630	
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			185
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	368	3			N	-0-			185
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	173	1	12
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			12
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			12
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-			12

MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
MCCOY, BOB "C"		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095 - 11163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
DAVIS FAMILY		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206 - 16370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-			85
02	336 N	198	-0-	-138	-0-	198	2			N	-0-			85
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			85
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			85
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			85
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			85

CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
HARDIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670		PERF.16044 - 16254				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FOSTER-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 276388		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 16800		PERF. 5130 - 5278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DAVIS		WELL #: 4043		RRCID -> 243633		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 16874		PERF.14379 - 16875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			25
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			25
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			25
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			25
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

DAVIS		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DAVIS		WELL #: 2053		RRCID -> 248272		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14994 - 17176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			61
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			61
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			61
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			61
*05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-			61
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			61

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DAVIS		WELL #:		1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	16934 - 17364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	4464 X	3859	-0-	-605	-0-	3859	2					30
02	3696 X	3260	-0-	-436	-0-	3260	2					30
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2					30
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2					30
05	3844 X	3604	-0-	-240	-0-	3604	2					30
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						NO RPT	30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		MILLS RANCH			WELL #:			1024	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148
01	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6071	2	88	9	N	80							283
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4191	2	58	9	N	53	191	1					145
03	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6070	2	85	9	N	77							222
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6093	2	95	9	N	86	186	1					122
*05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6217	2	91	9	N	83	163	1					42
*06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6010	2	73	9	N	66							108

MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		BLACKBEARD OPERATING, LLC			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MILLS, R. D.		WELL #:		073056	1 U	RRCID ->	133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	13850 - 13900		
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-		10		
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	466	2			Y	-0-		10		
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-		10		
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	Y	19		29		
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14		43		
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-		43		

JILL 54		WELL #:		1	RRCID ->	267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.	13305 - 13560		
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4118	2	66	9	N	60	190	1	23
02	2996 X	2664	-0-	-332	-0-	2597	2	67	9	N	61			84
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3909	2	85	9	N	77			161
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3749	2	70	9	N	64	185	1	40
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3609	2	75	9	N	68			108
*06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3463	2	98	9	N	89			197

LARA 54		WELL #:		1	RRCID ->	268179	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	13195 - 13655		
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4297	2	68	9	N	62	190	1	37
02	3192 X	2851	-0-	-341	-0-	2776	2	75	9	N	68			105
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4564	2	100	9	N	91			196
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4648	2	78	9	N	71	191	1	76
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5187	2	105	9	N	95			171
*06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5014	2	116	9	N	105	185	1	91

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2		N	-0-	-0-
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-	-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-	-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-	-0-
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-	-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200												
01		899 N	581	-0-	-318	-0-	581	2		N	-0-	35
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	18
03		775 N	638	-0-	-137	-0-	638	2		N	-0-	53
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	53
05		899 N	528	-0-	-371	-0-	487	2	41	9	N	37
06		630 N	469	-0-	-161	-0-	437	2	32	9	N	29

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600												
01		651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2		N	-0-	-0-
02		504 N	289	-0-	-215	-0-	289	2		N	-0-	-0-
03		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-	-0-
04		540 N	427	-0-	-113	-0-	427	2		N	-0-	-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-	-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959 JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465												
01		6975 X	2085	-0-	-4890	-0-	1969	2	116	9	N	246
02		5488 X	3683	-0-	-1805	-0-	3651	2	32	9	N	77
03		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6011	2	73	9	N	124
04		5880 X	4965	-0-	-915	-0-	4915	2	50	9	N	159
05		4495 X	5257	-0-	762	-0-	5195	2	62	9	N	82
06		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	82

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785												
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-	40
02		2856 X	2605	-0-	-251	-0-	2605	2		N	-0-	40
03		3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2		N	-0-	40
04		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-	40
05		3317 X	2545	-0-	-772	-0-	2545	2		N	-0-	40
06		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	-0-	40

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2645 2	10 9		N	9	79 1		53
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2287 2	43 9		N	39			92
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2978 2	21 9		N	19	79 1		32
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3296 2	23 9		N	21			53
*05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3354 2	46 9		N	42			95
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			95

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978													
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4029 2	10 9		N	9	103 1		48
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3796 2	51 9		N	46			94
*03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3496 2	3 9		N	3	79 1		18
*04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2			N	-0-			18
*05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4204 2	33 9		N	30			48
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			48

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059													
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280													
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4262 2	87 9	Y		79	168 1		50
02	2940 X	1903	-0-	-1037	-0-	1879 2	24 9	Y		22			72
03	4123 X	413	-0-	-3710	-0-	233 2	180 9	Y		164	178 1		58
04	4200 X	3088	-0-	-1112	-0-	2977 2	111 9	Y		101			159
05	4340 X	3628	-0-	-712	-0-	3529 2	99 9	Y		90	168 1		81
*06	3210 X	2572	-0-	-638	-0-	2459 2	113 9	Y		103			184

MITO RESOURCES TX LLC 571941													
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			737

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941										
FABIAN		WELL #: 2045		RRCID -> 166539		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		969	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		969	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		969	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		969	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		969	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		969	

BRYANT		WELL #: 2044		RRCID -> 168732		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060				
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2	1223
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9	1232
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	3	15	9	N	14	1246
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-	1246
05	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			N	-0-	1246
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	1246

COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111				
01	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1355	3	64	9	N	58	1175
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1186	3	44	9	N	40	1215
03	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1370	3	62	9	N	56	1271
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1753	3	64	9	N	58	1329
05	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1334	3	22	9	N	20	1349
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	1349

FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25	979
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	N	12	991
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	798
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	12	810
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5	815
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	815

DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	809

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	326

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882				
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1609	3	68	9	N	62	1417
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52	1469
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1698	3	76	9	N	69	1538
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1559	3	55	9	N	50	1588
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1508	3	46	9	N	42	1630
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	1630

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941									
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2394 3	172 9	N	156	193 1	1568
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1861 3	55 9	N	50		1618
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2542 3	74 9	N	67		1685
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2412 3	64 9	N	58		1743
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2589 3	66 9	N	60		1803
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		1803

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 3	2 9	N	2		1712
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	38 3	3 9	N	3		1715
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	50 3	9 9	N	8		1723
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		1723
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	21 3	2 9	N	2		1725
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		1725

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		414
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		414
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		414
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		414
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872			
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2136 3	68 9	N	62		2513
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	769 3	28 9	N	25		2538
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1568 3	54 9	N	49		2587
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2021 3	61 9	N	55		2642
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2434 3	103 9	N	94	191 1	2545
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		2545

DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934			
01	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	1968 3		N	-0-		2006
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		2006
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2151 3	4 9	N	4		2010
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		2010
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152 3	3 9	N	3		2013
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		2013

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330			
01	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1424 3	58 9	N	53		2225
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1438 3	32 9	N	29		2254
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1695 3	58 9	N	53		2307
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1670 3	53 9	N	48		2355
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2130 3	59 9	N	54		2409
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		2409

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1597
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1597
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1597
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1597
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1597

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941									
COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID ->	261868	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	12117	PERF.16099 - 16381	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
01	16306 X	15260	-0-	-1046	-0-	14965 3	295 9	N	268	387 1	8425
02	14728 X	13875	-0-	-853	-0-	13647 3	228 9	N	207		8632
03	16151 X	15349	-0-	-802	-0-	14954 3	395 9	N	359	402 1	8589
04	15630 X	14864	-0-	-766	-0-	14425 3	439 9	N	399	378 1	8610
05	15593 X	15314	-0-	-279	-0-	14933 3	381 9	N	346	342 1	8614
06	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			N	NO RPT		8614

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID ->	265496	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12496 - 16286	
01	15066 X	15007	-0-	-59	-0-	14798 3	209 9	N	190	390 1	4167
02	13608 X	13256	-0-	-352	-0-	12887 3	369 9	N	335	181 1	4321
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14592 3	307 9	N	279		4600
04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14936 1	257 9	N	234	371 1	4463
05	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14913 3	272 9	N	247		4710
06	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-			N	NO RPT		4710

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID ->	266305	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12088 - 12506	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761 3	19 9	N	17		1224
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650 3	12 9	N	11		1235
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	819 3	21 9	N	19		1254
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	743 3	35 9	N	32		1286
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787 3	30 9	N	27		1313
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		1313

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID ->	269034	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12265	PERF.12515 - 16514	
01	9300 X	7255	-0-	-2045	-0-	7057 3	198 9	N	180		10719
02	8316 X	4038	-0-	-4278	-0-	3937 3	101 9	N	92		10811
03	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10223 3	305 9	N	277	357 1	10731
04	8820 X	7270	-0-	-1550	-0-	7061 3	209 9	N	190	193 1	10728
05	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8468 3	293 9	N	266	192 1	10802
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT		10802

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059									
MILLS RANCH		WELL #: 1040		RRCID ->	220160	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	16177	PERF.13489 - 14386	
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1078 2	17 9	N	15		157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1350 2	12 9	N	11		168
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	752 2	19 9	N	17		185
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794 2	11 9	N	10		195
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	772 2	3 9	N	3		198

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13000 - 13926	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11218	2	260	9	N	184
02		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6768	2	138	9	N	125
03		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	7809	2	375	9	N	278
04		9870 X	7091	-0-	-2779	-0-	7091	2			N	100
05		10199 X	4439	-0-	-5760	-0-	4356	2	83	9	N	175
06		9870 X	7029	-0-	-2841	-0-	6812	2	217	9	N	232

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF. 13172 - 13381												
01		20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	19554	2	794	9	N	355
02		18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	17597	2	693	9	N	233
03		20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	19462	2	727	9	N	340
04		19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	18931	2	724	9	N	240
*05		20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	19526	2	717	9	N	320
*06		19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	19000	2	655	9	N	195

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF. 22918 - 23937												
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 11566 - 16212												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
INVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4464 X	4016	-0-	-448	-0-	159	1	3655	2	Y	184	174	1	223
						202	9							
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	223	1	4530	2	Y	141	174	1	190
						155	9							
03	3720 X	3104	-0-	-616	-0-	11	1	2834	2	Y	235	170	1	255
						259	9							
04	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	195	1	3409	2	Y	121	169	1	207
						133	9							
05	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11348	2	132	9	Y	120			327
*06	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	18411	2	193	9	Y	175	169	1	333
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127														
01	5022 X	4684	-0-	-338	-0-	1592	1	3029	2	Y	57			114
						63	9							
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	1491	1	2991	2	Y	187	187	1	114
						206	9							
03	5022 X	3221	-0-	-1801	-0-	1796	1	1425	2	Y	-0-			114
04	4860 X	3998	-0-	-862	-0-	1020	1	2779	2	Y	181	181	1	114
						199	9							
05	5022 X	4358	-0-	-664	-0-	1054	1	3177	2	Y	115			229
						127	9							
06	4980 X	4326	-0-	-654	-0-	1003	1	3187	2	Y	124	178	1	175
						136	9							
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027														
01	2697 X	2264	-0-	-433	-0-	158	1	1994	2	Y	102	176	1	114
						112	9							
02	2268 X	1845	-0-	-423	-0-	99	1	1673	2	Y	66			180
						73	9							
03	2573 X	2370	-0-	-203	-0-	149	1	2057	2	Y	149	161	1	168
						164	9							
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	2	Y	158	175	1	151
						174	9							
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2493	2	163	9	Y	148	178	1	121
*06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2269	2	158	9	Y	144	176	1	89
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114														
01	4185 X	3838	-0-	-347	-0-	3716	2	122	9	Y	111			165
02	3416 X	1998	-0-	-1418	-0-	1936	2	62	9	Y	56	186	1	35
03	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	3626	2	107	9	Y	97			132
04	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3381	2	99	9	Y	90	187	1	35
05	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3306	2	94	9	Y	85			120
*06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3247	2	68	9	Y	62			182
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968														
01	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1	1	1491	2	Y	53			78
						58	9							
02	1540 N	982	-0-	-558	-0-	981	2	1	9	Y	1			79
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	2	1	1824	2	Y	17			96
						19	9							
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5			101
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1			102
06	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1261	2	14	9	Y	13			115

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4881	2 263 9	N	239	171 1	1 8	144			
02	4480 X	2458	-0-	-2022	-0-	2322	2 136 9	N	124	176 1	1 8	91			
03	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5208	2 286 9	N	260	173 1	1 8	177			
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5188	2 352 9	N	320	174 1		323			
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5142	2 248 9	N	225	342 1	2 8	204			
06	4800 X	4356	-0-	-444	-0-	4160	2 196 9	N	178	172 1	1 8	209			

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667															
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2372	1 131 9	Y	119	171 1	35 8	316			
02	1484 X	1031	-0-	-453	-0-	1014	1 17 9	Y	15			331			
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	1 12 9	Y	11	172 1		170			
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2232	1 46 9	Y	42			212			
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2320	1 95 9	Y	86			298			
*06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2039	1 141 9	Y	128	171 1		255			

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753															
01	4588 X	3906	-0-	-682	-0-	496	1 3158 2	Y	229	175 1	1 8	158			
02	4144 X	2199	-0-	-1945	-0-	448	1 1617 2	Y	122	179 1	2 8	99			
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	496	1 3667 2	Y	254	175 1	1 8	177			
04	4110 X	4095	-0-	-15	-0-	480	1 3358 2	Y	234	351 1	3 8	57			
05	4030 X	3896	-0-	-134	-0-	496	1 3176 2	Y	204	171 1	2 8	88			
*06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	480	1 3220 2	Y	192	169 1	1 8	110			

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234															
01	3689 X	3352	-0-	-337	-0-	3100	2 252 9	N	229	177 1	2 8	237			
02	3640 X	1833	-0-	-1807	-0-	1726	2 107 9	N	97	173 1	2 8	159			
03	4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3671	2 286 9	N	260	173 1	1 8	245			
04	3900 X	3454	-0-	-446	-0-	3197	2 257 9	N	234	350 1	3 8	126			
05	3596 X	3478	-0-	-118	-0-	3240	2 238 9	N	216	172 1	3 8	167			
06	3840 X	3126	-0-	-714	-0-	2930	2 196 9	N	178	174 1	1 8	170			

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797															
01	5053 X	4647	-0-	-406	-0-	464	1 3997 2	Y	169	171 1	1 8	97			
02	4396 X	2180	-0-	-2216	-0-	174	1 1894 2	Y	102	2 8		197			
03	4867 X	4705	-0-	-162	-0-	457	1 4009 2	Y	217	347 1	1 8	66			
04	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	472	1 3895 2	Y	217	173 1	2 8	108			
05	4650 X	3927	-0-	-723	-0-	459	1 3272 2	Y	178	162 1	2 8	122			
06	4410 X	4279	-0-	-131	-0-	344	1 3750 2	Y	168	178 1	1 8	111			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6231 X	5497	-0-	-734	-0-	461	1	4577	2	N	417	179	1	7 8	390
						459	9								
02	5628 X	3509	-0-	-2119	-0-	331	1	2836	2	N	311	351	1	10 8	340
						342	9								
03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	449	1	5914	2	N	471	703	1	7 8	101
						518	9								
04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	1272	1	4297	2	N	391	351	1	13 8	128
						430	9								
05	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	1448	1	5758	2	N	488	518	1	11 8	87
						537	9								
*06	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	2023	1	6117	2	N	382	354	1	6 8	109
						420	9								
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013															
01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6098	2	575	9	N	523	522	1	3 8	140
02	5040 X	3188	-0-	-1852	-0-	2942	2	246	9	N	224	176	1	4 8	184
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6049	2	583	9	N	530	516	1	2 8	196
04	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5371	2	491	9	N	446	522	1	5 8	115
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5260	2	495	9	N	450	354	1	4 8	207
*06	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5060	2	421	9	N	383	348	1	2 8	240
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623															
01	4309 X	1443	-0-	-2866	-0-	310	1	914	2	N	199	168	1	1 8	159
						219	9								
02	3808 X	1492	-0-	-2316	-0-	596	1	721	2	N	159	173	1	2 8	143
						175	9								
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	729	1	4023	2	N	399	172	1	1 8	369
						439	9								
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1388	1	2521	2	N	328	345	1	3 8	349
						361	9								
05	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	1438	1	6307	2	N	313	342	1	4 8	316
						344	9								
06	5010 X	4790	-0-	-220	-0-	1712	1	2477	2	N	546	505	1	2 8	355
						601	9								
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660															
01	4712 X	1196	-0-	-3516	-0-	155	1	966	2	N	68	1	8		237
						75	9								
02	3976 X	1966	-0-	-2010	-0-	140	1	1673	2	N	139	2	8		374
						153	9								
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	251	531	1	2 8	92
						276	9								
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	150	1	4281	2	N	193	183	1	4 8	98
						212	9								
05	2170 X	1350	-0-	-820	-0-	155	1	1147	2	N	44	2	8		140
						48	9								
06	4290 X	170	-0-	-4120	-0-	150	1	20	2	N	-0-				140
CREST RESOURCES, INC. 189901 G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546															
01	651 N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-				3058
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	488	2	42	9	N	38				3096
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	582	2	25	9	N	23				3119
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	N	14				3133
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	420	2	29	9	N	26				3159
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	456	2	30	9	N	27				3186

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6005	2	543	9	Y	494	381	1		267	
02	3976 X	2566	-0-	-1410	-0-	2488	2	78	9	Y	71	73	1		265	
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4413	2	155	9	Y	141	273	1		133	
04	4140 X	3826	-0-	-314	-0-	3637	2	189	9	Y	172	148	1		157	
05	6541 X	3957	-0-	-2584	-0-	3802	2	155	9	Y	141	152	1		146	
06	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT				146	

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

01	2821 N	2757	-0-	-64	-0-	290	1	2226	2	Y	219	200	1		126
						241	9								
02	2604 N	1879	-0-	-725	-0-	197	1	1595	2	Y	79	7	1		198
						87	9								
03	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	2	Y	225	205	1		218
						248	9								
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	270	1	2112	2	Y	205	200	1		223
						226	9								
05	0 N	2572	-0-	2572	-0-	274	1	2071	2	Y	206	374	1		55
						227	9								
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT				55

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

01	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	174	1	1339	2	Y	260	199	1		167
						286	9								
02	1624 N	1280	-0-	-344	-0-	127	1	1119	2	Y	31	5	1		193
						34	9								
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	239	1	2038	2	Y	63	11	1		245
						69	9								
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	200	1	1565	2	Y	59	11	1		293
						65	9								
05	0 N	1961	-0-	1961	-0-	222	1	1673	2	Y	60	186	1		167
						66	9								
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT				167

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2614	2	421	9	Y	383	345	1		151
02	2240 X	1624	-0-	-616	-0-	1391	2	233	9	Y	212	253	1		110
03	2573 X	2170	-0-	-403	-0-	1671	2	499	9	Y	454	478	1		86
04	2490 X	1902	-0-	-588	-0-	1471	2	431	9	Y	392	351	1		127
05	3038 X	1975	-0-	-1063	-0-	1657	2	318	9	Y	289	317	1		99
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT				99

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

01	3286 X	2322	-0-	-964	-0-	227	1	1739	2	Y	324	295	1		88
						356	9								
02	2912 X	2052	-0-	-860	-0-	181	1	1656	2	Y	195	168	1		115
						215	9								
03	3162 X	2885	-0-	-277	-0-	276	1	2325	2	Y	258	309	1		64
						284	9								
04	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	262	1	2055	2	Y	229	237	1		56
						252	9								
05	2418 X	2506	-0-	88	-0-	267	1	2011	2	Y	207	205	1		58
						228	9								
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT				58

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	3641	-0-	-544	-0-	411 1	3155 2	Y	68	171 1		50
							75 9						
02		3584 X	1241	-0-	-2343	-0-	260 1	950 2	Y	28	17 1		61
							31 9						
03		3968 X	3077	-0-	-891	-0-	333 1	2744 2	Y	-0-	19 1		42
04		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	494 1	3875 2	Y	71	66 1		47
							78 9						
05		3751 X	4149	-0-	398	-0-	475 1	3585 2	Y	81	77 1		51
							89 9						
06		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			51

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332													
01		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5206 2	459 9	Y	417	378 1		170
02		3836 X	2101	-0-	-1735	-0-	1919 2	182 9	Y	165	202 1		133
03		4247 X	3809	-0-	-438	-0-	3354 2	455 9	Y	414	498 1		49
04		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	130	64 1		115
05		4650 X	2875	-0-	-1775	-0-	2180 2	695 9	Y	632	527 1		220
06		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			220

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892													
01		5921 X	5299	-0-	-622	-0-	595 1	4570 2	Y	122	164 1		50
							134 9						
02		5208 X	3209	-0-	-1999	-0-	365 1	2713 2	Y	119	70 1		99
							131 9						
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	683 1	5802 2	Y	95	113 1		81
							105 9						
04		5460 X	5408	-0-	-52	-0-	594 1	4648 2	Y	151	193 1		39
							166 9						
05		5301 X	5189	-0-	-112	-0-	592 1	4465 2	Y	120	123 1		36
							132 9						
06		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			36

MITO RESOURCES TX LLC 571941													
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			447
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			447

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084													
01		7254 X	6358	-0-	-896	-0-	6112 2	246 9	N	224	166 1		346
02		6496 X	4292	-0-	-2204	-0-	4069 2	223 9	N	203	192 1		357
03		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6114 2	287 9	N	261	197 1		421
04		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5057 2	83 9	N	75	198 1		298
05		6355 X	5266	-0-	-1089	-0-	5113 2	153 9	N	139			437
06		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT			437

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	2153	-0-	-141	-0-	2051	2	102	9	N	93	319	1	259
02	2072 X	1806	-0-	-266	-0-	1677	2	129	9	N	117	176	1	200
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3178	2	150	9	N	136	171	1	165
04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1772	2	101	9	N	92			257
*05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2207	2	89	9	N	81	238	1	100
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			100

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560														
01	8246 X	7388	-0-	-858	-0-	6786	2	602	9	N	547	573	1	433
02	7224 X	5290	-0-	-1934	-0-	4935	2	355	9	N	323	572	1	184
03	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	7488	2	700	9	N	636	566	1	254
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	189	1	6138	2	N	470	556	1	168
						517	9							
05	8215 X	8135	-0-	-80	-0-	372	1	7141	2	N	565	554	1	179
						622	9							
06	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT			179

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709														
01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6292	2	332	9	N	302	385	1	139
02	5208 X	5079	-0-	-129	-0-	4937	2	142	9	N	129			268
03	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	7753	2	384	9	N	349	383	1	234
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6845	2	283	9	N	257	387	1	104
05	6665 X	6183	-0-	-482	-0-	5909	2	274	9	N	249	188	1	165
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			165

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680														
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1016	2	348	9	N	316	184	1	269
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	696	2	172	9	N	156			425
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	879	2	238	9	N	216	186	1	455
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	894	2	226	9	N	205	560	1	100
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	980	2	265	9	N	241	185	1	156
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376														
01	9734 X	6245	-0-	-3489	-0-	6058	2	187	9	N	170	314	1	158
02	8232 X	6863	-0-	-1369	-0-	6670	2	193	9	N	175			333
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	11239	2	315	9	N	286	395	1	224
04	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8458	2	274	9	N	249	377	1	96
05	8277 X	8242	-0-	-35	-0-	7977	2	265	9	N	241	190	1	147
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			147

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781														
01	3689 X	2423	-0-	-1266	-0-	2199	2	224	9	N	204	357	1	106
02	2772 X	1082	-0-	-1690	-0-	888	2	194	9	N	176	188	1	94
03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1200	2	232	9	N	211			305
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1595	2	240	9	N	218	379	1	144
05	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2408	2	233	9	N	212	178	1	178
06	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			178

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	5216	-0-	-1666	-0-	4543	2	673	9	N	612	570	1	241
02		6216 X	4864	-0-	-1352	-0-	4311	2	553	9	N	503	375	1	369
03		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	4546	2	794	9	N	722	758	1	333
04		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	4860	2	813	9	N	739	756	1	316
*05		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	4804	2	802	9	N	729	751	1	294
06		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			294

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256															
01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3309	2	385	9	Y	350	453	1	263
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2745	2	246	9	Y	224	311	1	176
03		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2453	2	330	9	Y	300	203	1	273
04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2085	2	322	9	Y	293	375	1	191
05		3565 X	2542	-0-	-1023	-0-	2023	2	519	9	Y	472	409	1	254
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			254

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402															
01		3751 X	3204	-0-	-547	-0-	2938	2	266	9	N	242	347	1	108
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2643	2	160	9	N	145	121	1	132
03		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3677	2	259	9	N	235	230	1	137
04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3397	2	257	9	N	234	229	1	142
*05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3345	2	204	9	N	185	216	1	111
06		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			111

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057															
01		3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3447	2	263	9	N	239	386	1	194
02		3500 X	2819	-0-	-681	-0-	2609	2	210	9	N	191	196	1	189
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3476	2	308	9	N	280	184	1	285
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2851	2	241	9	N	219	376	1	128
*05		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3520	2	296	9	N	269	187	1	210
06		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			210

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941															
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	298	302	1	224
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	191	265	1	150
03		505 X	505	-0-	-0-	-0-	208	2	297	9	N	270	174	1	246
04		592 X	592	-0-	-0-	-0-	298	2	294	9	N	267	339	1	174
*05		772 X	772	-0-	-0-	-0-	373	2	399	9	N	363	342	1	195
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150															
01		3100 N	3690	-0-	590	2384	3482	2	208	9	N	189	357	1	296
02		2800 N	2453	-0-	-347	2037	2331	2	122	9	N	111	189	1	218
03		3100 N	3473	-0-	373	2410	3291	2	182	9	N	165	201	1	182
04		3000 N	2807	-0-	-193	2217	2674	2	133	9	N	121	188	1	115
*05		4893 X	2676	-0-	-2217	-0-	2563	2	113	9	N	103			218
06		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			218

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1400	2	329	9	N	299	186	1		216
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	875	2	121	9	N	110	181	1		145
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	331	1	553	2	N	190	185	1		150
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	209	9								
							331	1	755	2	N	157	188	1		119
*05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	173	9								
							328	1	710	2	N	147				266
							162	9								
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				266

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402																
01		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3967	2	171	9	N	155				264
02		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2865	2	66	9	N	60	198	1		126
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				126
04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	3998	2	262	9	N	238	193	1		171
05		4123 X	3683	-0-	-440	-0-	3541	2	142	9	N	129	179	1		121
06		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT				121

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638																
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016																

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874																
01		5859 X	5184	-0-	-675	-0-	5116	2	68	9	N	62	192	1		127
02		4956 X	4341	-0-	-615	-0-	4310	2	31	9	N	28				155
03		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5445	2	35	9	N	32				187
04		5280 X	5144	-0-	-136	-0-	5088	2	56	9	N	51				238
05		5425 X	5032	-0-	-393	-0-	4984	2	48	9	N	44	177	1		105
06		5010 X	4877	-0-	-133	-0-	4830	2	47	9	N	43				148

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24	184	1		40
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3				43
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				43
04		570 N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-				43
*05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	726	2	32	9	N	29				72
*06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8				80

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914																
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				182
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	992	2	17	9	N	15				197
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	979	2	18	9	N	16				213
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	907	2	13	9	N	12				225
05	1116	N	940	-0-	-176	-0-	932	2	8	9	N	7				232
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11				243

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910																
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	7232	2	1128	9	N	1025	751	1		622
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6281	2	597	9	N	543	958	1		207
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7233	2	818	9	N	744	751	1		200
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7104	2	870	9	N	791	738	1		253
*05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	7397	2	823	9	N	748	759	1		242
*06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7171	2	807	9	N	734	738	1		238

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072																
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5791	2	88	9	N	80				247
02	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	4574	2	68	9	N	62	189	1		120
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5945	2	77	9	N	70				190
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5649	2	72	9	N	65	173	1		82
05	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	5465	2	55	9	N	50				132
*06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6061	2	64	9	N	58				190

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075																
01	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	21415	2	835	9	N	759	939	1		348
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	14615	2	954	9	N	867	768	1		447
03	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16444	2	546	9	N	496	568	1		375
04	15570	X	13060	-0-	-2510	-0-	12469	2	591	9	N	537	752	1		160
*05	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	16594	2	780	9	N	709	549	1		320
*06	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16156	2	739	9	N	672	729	1		263

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	985 2	498 9	N	453	563 1		393
02	1232 X	476	-0-	-756	-0-	249 2	227 9	N	206	379 1		220
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	42			262
04	1470 X	321	-0-	-1149	-0-	11 2	310 9	N	282	357 1		187
05	1488 X	536	-0-	-952	-0-	128 2	408 9	N	371	358 1		200
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	41 2	325 9	N	295	357 1		138

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
01	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8629 2	414 9	N	376	199 1		342
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4539 2	286 9	N	260	379 1		223
03	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9191 2	443 9	N	403	368 1		258
04	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7256 2	374 9	N	340	375 1		223
*05	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	7947 2	352 9	N	320	378 1		165
*06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7267 2	356 9	N	324	362 1		127

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 2		N	-0-			240
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4606 2	105 9	N	95	188 1		147
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6172 2	133 9	N	121	196 1		72
04	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6809 2	160 9	N	145	110 1		107
*05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7142 2	119 9	N	108			215
*06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7150 2	145 9	N	132	180 1		167

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232												
01	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-			N	-0-			235
02	14420 X	-0-	-0-	-14420	-0-			N	-0-			235
03	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-			N	-0-			235
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	79 1		156
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			156
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1415 2	76 9	N	69	98 1	100
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	839 2	53 9	N	48		148
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1628 2	87 9	N	79		227
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	563 2	21 9	N	19	193 1	53
*05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1248 2	56 9	N	51		104
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088												
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1796 2	85 9	N	77		230
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	416 2	23 9	N	21	142 1	109
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1663 2	117 9	N	106		215
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1550 2	94 9	N	85		300
*05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1490 2	92 9	N	84	190 1	194
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932												
01		3255 X	2735	-0-	-520	-0-	2597 2	138 9	N	125	99 1	181
02		2940 X	1022	-0-	-1918	-0-	1007 2	15 9	N	14		195
03		3286 X	1246	-0-	-2040	-0-	1143 2	103 9	N	94		289
04		3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2445 2	103 9	N	94	192 1	191
05		3348 X	1186	-0-	-2162	-0-	1117 2	69 9	N	63		254
06		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		254

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	887 2	427 9	N	388	285 1	415
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	192 1	312
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	23 2	207 9	N	188		500
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32		532
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77		609
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		609

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3546 2	326 9	N	296	191 1	462
02		3444 X	2692	-0-	-752	-0-	2594 2	98 9	N	89	192 1	359
03		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5256 2	446 9	N	405	188 1	576
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3529 2	281 9	N	255	572 1	259
05		3875 X	3799	-0-	-76	-0-	3416 2	383 9	N	348	192 1	415
06		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		415

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
01		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6273 2	133 9	N	121	125 1	125
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3641 2	96 9	N	87		212
03		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7524 2	187 9	N	170		382
04		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	5996 2	182 9	N	165	192 1	355
*05		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6006 2	151 9	N	137	193 1	299
06		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		299

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
01		2077 N	1869	-0-	-208	-0-	1771 2	98 9	N	89	158 1	94
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1065 2	63 9	N	57		151
03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2629 2	116 9	N	105		256
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1203 2	96 9	N	87	192 1	151
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	516 2	41 9	N	37		188
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4333	2	217	9	N	197					315
02		3024 X	314	-0-	-2710	-0-	310	2		4	N	4					319
03		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4615	2	106	9	N	96	183	1			232
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3331	2	103	9	N	94					326
*05		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5923	2	224	9	N	204	193	1			337
06		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					337

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	47	1			78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																	
01		3565 X	2652	-0-	-913	-0-	2578	2	74	9	N	67	208	1			109
02		3052 X	1410	-0-	-1642	-0-	1384	2	26	9	N	24					133
03		3069 X	133	-0-	-2936	-0-	133	2			N	-0-					133
04		2940 X	708	-0-	-2232	-0-	690	2	18	9	N	16					149
05		2883 X	1345	-0-	-1538	-0-	1345	2			N	-0-					149
06		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					149

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																	
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1581	2	240	9	N	218	345	1			99
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	408	2	57	9	N	52					151
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1859	2	252	9	N	229	177	1			203
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1090	2	260	9	N	236	182	1			257
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	169	1			323
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																	
01		3503 X	3395	-0-	-108	-0-	3249	2	146	9	N	133	294	1			91
02		3164 X	2149	-0-	-1015	-0-	2080	2	69	9	N	63					154
03		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4439	2	151	9	N	137	183	1			108
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3923	2	83	9	N	75					183
*05		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5929	2	80	9	N	73					256
06		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					256

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452																	
01		4588 X	3996	-0-	-592	-0-	3823	2	173	9	N	157	192	1			217
02		4144 X	2123	-0-	-2021	-0-	2037	2	86	9	N	78	182	1			113
03		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9908	2	256	9	N	233					346
04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4218	2	41	9	N	37	189	1			194
*05		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5058	2	45	9	N	41					235
06		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					235

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3317 X	3278	-0-	-39	-0-	3181	2	97	9	N	88	194	1	100	
02		2828 X	504	-0-	-2324	-0-	478	2	26	9	N	24			124	
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	59			183	
04		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3796	2	127	9	N	115			298	
05		3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3216	2	84	9	N	76			374	
06		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			374	

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322																
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46			147	
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	898	2	13	9	N	12			159	
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	850	2	68	9	N	62			221	
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	667	2	75	9	N	68			289	
*05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	662	2	46	9	N	42			331	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			331	

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A																
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2840	2	168	9	N	153	178	1	164	
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1856	2	59	9	N	54			218	
03		3100 N	3509	-0-	409	409	3399	2	110	9	N	100	187	1	131	
04		3000 N	3339	-0-	339	748	3240	2	99	9	N	90			221	
*05		3100 N	3394	-0-	294	1042	3296	2	98	9	N	89			310	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1042					N	NO RPT			310	

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692																
01		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	4937	2	718	9	N	653	744	1	361	
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3498	2	375	9	N	341	193	1	509	
03		4278 X	3588	-0-	-690	-0-	3146	2	442	9	N	402	367	1	544	
04		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5093	2	661	9	N	601	351	1	794	
*05		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	5339	2	917	9	N	834	1314	1	314	
06		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			314	

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088																
01		6355 X	5516	-0-	-839	-0-	5343	2	173	9	N	157	182	1	444	
02		4928 X	1670	-0-	-3258	-0-	1659	2	11	9	N	10			454	
03		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7563	2	315	9	N	286	192	1	548	
04		5700 X	3158	-0-	-2542	-0-	3103	2	55	9	N	50	192	1	406	
05		5611 X	5366	-0-	-245	-0-	5171	2	195	9	N	177	189	1	394	
06		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			394	

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142																
01		2759 X	2522	-0-	-237	-0-	2373	2	149	9	N	135			303	
02		2492 X	937	-0-	-1555	-0-	885	2	52	9	N	47	191	1	159	
03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2513	2	140	9	N	127			286	
04		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2460	2	120	9	N	109			395	
*05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2990	2	112	9	N	102	186	1	311	
06		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			311	

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072																
01		5425 X	4911	-0-	-514	-0-	4700	2	211	9	N	192	369	1	107	
02		4900 X	3396	-0-	-1504	-0-	3335	2	61	9	N	55			162	
03		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	72			234	
04		4590 X	1731	-0-	-2859	-0-	1689	2	42	9	N	38			272	
05		4898 X	2576	-0-	-2322	-0-	2529	2	47	9	N	43			315	
06		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			315	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	2428	2	271	9	N	246	119	1		330
02	2772 X	802	-0-	-1970	-0-	802	2			N	-0-				330
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				330
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-				330
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				330
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT				330

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936															
01	4526 X	4359	-0-	-167	-0-	4039	2	320	9	N	291	320	1		236
02	4088 X	1964	-0-	-2124	-0-	1869	2	95	9	N	86				322
03	4216 X	3774	-0-	-442	-0-	3459	2	315	9	N	286	180	1		428
04	3960 X	2149	-0-	-1811	-0-	2032	2	117	9	N	106	192	1		342
05	4371 X	1698	-0-	-2673	-0-	1603	2	95	9	N	86				428
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT				428

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272															
01	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	2706	2	296	9	N	269	180	1		297
02	2828 X	439	-0-	-2389	-0-	374	2	65	9	N	59				356
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3522	2	311	9	N	283	344	1		295
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3261	2	218	9	N	198	174	1		319
05	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2792	2	114	9	N	104				423
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				423

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597															
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	86	2	113	9	N	103	179	1		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				118
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				118
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				118
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128															
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	2904	2	208	9	N	189	278	1		144
02	2520 X	988	-0-	-1532	-0-	935	2	53	9	N	48				192
03	2790 X	1014	-0-	-1776	-0-	952	2	62	9	N	56	186	1		62
04	2700 X	83	-0-	-2617	-0-	53	2	30	9	N	27				89
05	2790 X	33	-0-	-2757	-0-	8	2	25	9	N	23				112
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				112

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607															
01	3162 X	3037	-0-	-125	-0-	2761	2	276	9	N	251	268	1		295
02	2828 X	1749	-0-	-1079	-0-	1475	2	274	9	N	249				544
03	2883 X	2415	-0-	-468	-0-	2155	2	260	9	N	236	363	1		417
04	2790 X	2328	-0-	-462	-0-	2084	2	244	9	N	222	383	1		256
05	3038 X	2535	-0-	-503	-0-	2227	2	308	9	N	280	191	1		345
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT				345

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747															
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3124	2	209	9	N	190	183	1		142
02	2884 X	1060	-0-	-1824	-0-	1039	2	21	9	N	19				161
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4015	2	553	9	N	503	194	1		470
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	75	192	1		353
*05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3732	2	271	9	N	246	378	1		221
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				221

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	1951	2	581	9	N	528	374	1			360
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	561	2	254	9	N	231	193	1			398
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	194	2	182	9	N	165					563
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	167	1			398
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					398
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113																
01	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2097	2	83	9	N	75					158
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1303	2	41	9	N	37					195
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2387	2	57	9	N	52	129	1			118
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					135
*05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37					172
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																
01	5611 X	2653	-0-	-2958	-0-	2522	2	131	9	N	119	306	1			128
02	3416 X	27	-0-	-3389	-0-	16	2	11	9	N	10					138
03	3441 X	2116	-0-	-1325	-0-	2096	2	20	9	N	18					156
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5750	2	145	9	N	132					288
*05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5829	2	58	9	N	53	193	1			148
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					148

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3156	2	281	9	N	255	270	1			128
02	2604 X	1075	-0-	-1529	-0-	836	2	239	9	N	217					345
03	1488 X	491	-0-	-997	-0-	439	2	52	9	N	47	193	1			199
04	2970 X	2452	-0-	-518	-0-	2264	2	188	9	N	171	181	1			189
05	3441 X	3079	-0-	-362	-0-	2785	2	294	9	N	267	192	1			264
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					264

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																
01	4619 X	3874	-0-	-745	-0-	3270	2	604	9	N	549	676	1			163
02	4200 X	3190	-0-	-1010	-0-	2974	2	216	9	N	196					359
03	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	3544	2	561	9	N	510	562	1			307
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					307
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					307
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					307

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220 1	8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
01	7347 X		5806	-0-	-1541	-0-	5656 2	150 9	N	136	178 1	153
02	7588 X		4133	-0-	-3455	-0-	4098 2	35 9	N	32		185
03	8955 X		8955	-0-	-0-	-0-	8707 2	248 9	N	225	193 1	217
04	7335 X		7335	-0-	-0-	-0-	7113 2	222 9	N	202	180 1	239
*05	7101 X		7101	-0-	-0-	-0-	6925 2	176 9	N	160		399
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				N	NO RPT		399

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
01	6138 X		5582	-0-	-556	-0-	5202 2	380 9	N	345	292 1	342
02	5544 X		3357	-0-	-2187	-0-	3226 2	131 9	N	119	292 1	169
03	5642 X		5485	-0-	-157	-0-	5158 2	327 9	N	297		466
04	5460 X		4890	-0-	-570	-0-	4602 2	288 9	N	262	368 1	360
05	5580 X		4950	-0-	-630	-0-	4727 2	223 9	N	203	192 1	371
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				N	NO RPT		371

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
01	4006 X		4006	-0-	-0-	-0-	3851 2	155 9	N	141	277 1	174
02	3472 X		899	-0-	-2573	-0-	870 2	29 9	N	26		200
03	4507 X		4507	-0-	-0-	-0-	4306 2	201 9	N	183		383
04	3150 X		2569	-0-	-581	-0-	2350 2	219 9	N	199	378 1	204
05	3875 X		3416	-0-	-459	-0-	3228 2	188 9	N	171	189 1	186
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				N	NO RPT		186

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
01	6820 X		2099	-0-	-4721	-0-	2030 2	69 9	N	63	85 1	200
02	6160 X		1806	-0-	-4354	-0-	1722 2	84 9	N	76		276
03	6200 X		2372	-0-	-3828	-0-	2210 2	162 9	N	147	177 1	246
04	1492 X		1492	-0-	-0-	-0-	1376 2	116 9	N	105	192 1	159
05	2108 X		2068	-0-	-40	-0-	1897 2	171 9	N	155		314
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT		314

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
01	3658 X		2352	-0-	-1306	-0-	2212 2	140 9	N	127	306 1	55
02	2772 X		620	-0-	-2152	-0-	603 2	17 9	N	15		70
03	3289 X		3289	-0-	-0-	-0-	3127 2	162 9	N	147		217
04	2640 X		2472	-0-	-168	-0-	2339 2	133 9	N	121		338
*05	4231 X		4231	-0-	-0-	-0-	3893 2	338 9	N	307	538 1	107
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT		107

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
01	2229 N		2229	-0-	-0-	-0-	2045 2	184 9	N	167		332
02	1638 N		1638	-0-	-0-	-0-	1628 2	10 9	N	9		341
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	190 1	301
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	191	192 1	300
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	191 1	278
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		278

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2820	-0-	-94	-0-	2565	2	255	9	N	232	367	1	73
02	2632 X	1009	-0-	-1623	-0-	888	2	121	9	N	110			183
03	2821 X	1036	-0-	-1785	-0-	1036	2			N	-0-			183
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2852	2	320	9	N	291	192	1	282
*05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3066	2	411	9	N	374	369	1	287
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			287

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	3651	2	535	9	N	486	417	1	318
02	2940 X	1281	-0-	-1659	-0-	1105	2	176	9	N	160			478
03	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5852	2	375	9	N	341	379	1	440
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2865	2	373	9	N	339	578	1	201
05	4185 X	1319	-0-	-2866	-0-	1139	2	180	9	N	164	190	1	175
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			175

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
01	8339 X	1503	-0-	-6836	-0-	1469	2	34	9	N	31			137
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-			137
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	7			144
04	6240 X	1098	-0-	-5142	-0-	1078	2	20	9	N	18			162
05	6448 X	1251	-0-	-5197	-0-	1239	2	12	9	N	11			173
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			173

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
01	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	2312	2	229	9	N	208	41	1	262
02	2772 X	1665	-0-	-1107	-0-	1588	2	77	9	N	70	167	1	165
03	2883 X	1639	-0-	-1244	-0-	1463	2	176	9	N	160			325
04	2430 X	1866	-0-	-564	-0-	1747	2	119	9	N	108	352	1	81
*05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2400	2	199	9	N	181			262
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			262

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
01	4185 X	2896	-0-	-1289	-0-	2695	2	201	9	N	183	286	1	154
02	3612 X	2057	-0-	-1555	-0-	1932	2	125	9	N	114			268
03	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4258	2	404	9	N	367	384	1	251
04	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	3145	2	244	9	N	222	182	1	291
*05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	2976	2	294	9	N	267	194	1	364
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			364

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
01	3193 X	2286	-0-	-907	-0-	2045	2	241	9	N	219	178	1	341
02	2884 X	1740	-0-	-1144	-0-	1694	2	46	9	N	42			383
03	2697 X	2695	-0-	-2	-0-	2630	2	65	9	N	59			442
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3609	2	46	9	N	42			484
*05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4769	2	293	9	N	266	395	1	355
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			355

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2316	2	306	9	N	278	367	1	140
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1901	2	98	9	N	89			229
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2563	2	151	9	N	137			366
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2123	2	179	9	N	163			529
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1089	2	216	9	N	196	192	1	533
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			533

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1805	2	95	9	N	86	189	1		160
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2146	2	28	9	N	25				185
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1181	2	147	9	N	134				319
04		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2602	2	133	9	N	121	199	1		241
*05		3100 N	3104	-0-	4	4	2873	2	231	9	N	210	193	1		258
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				258

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131																
01		3720 X	3219	-0-	-501	-0-	2885	2	334	9	N	304	368	1		196
02		3108 X	2643	-0-	-465	-0-	2436	2	207	9	N	188				384
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4084	2	387	9	N	352	202	1		534
04		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3760	2	231	9	N	210	395	1		349
*05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3830	2	449	9	N	408	196	1		561
06		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				561

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349																
01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2285	2	441	9	N	401	566	1		156
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1877	2	195	9	N	177				333
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1238	2	295	9	N	268	376	1		225
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	793	2	306	9	N	278	197	1		306
*05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	689	2	234	9	N	213	199	1		320
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				320

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830																
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	796	2	56	9	N	51				98
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7				105
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	432	2	43	9	N	39				144
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	N	14				158
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462																
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1946	2	134	9	N	122	178	1		206
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1147	2	84	9	N	76				282
03		3100 N	3157	-0-	57	57	3068	2	89	9	N	81				363
04		3000 N	3249	-0-	249	306	3171	2	78	9	N	71				434
*05		3100 N	2927	-0-	-173	133	2788	2	139	9	N	126				560
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				560

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649																
01		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4545	2	260	9	N	236	178	1		231
02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4545	2	89	9	N	81				312
03		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6004	2	253	9	N	230	396	1		146
04		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3629	2	542	9	N	493	201	1		438
*05		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4129	2	107	9	N	97	195	1		340
06		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				340

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448																
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			34	9	N	50				313
02		1624 X	629	-0-	-995	-0-	595	2	3	9	N	31				344
03		1674 X	1564	-0-	-110	-0-	1561	2	3	9	N	3				347
04		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1681	2	34	9	N	31				378
*05		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	2	30	9	N	27				405
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				405

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012										TOTAL DEPTH	10313	PERF.11139 - 15134				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012										TOTAL DEPTH	10831	PERF.11536 - 15671				
01	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	4936	2	183	9	N	166	184	1			113
02	5040 X	4971	-0-	-69	-0-	4946	2	25	9	N	23					136
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	16					152
04	5640 X	3157	-0-	-2483	-0-	3149	2	8	9	N	7					159
05	5797 X	5600	-0-	-197	-0-	5445	2	155	9	N	141	193	1			107
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					107

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012										TOTAL DEPTH	10854	PERF.11360 - 15721				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012										TOTAL DEPTH	10212	PERF.10319 - 14943				
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	193	2	449	9	N	408	365	1			231
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					248
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					325
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	156	2	282	9	N	256					581
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					581

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012										TOTAL DEPTH	10788	PERF.11570 - 15587				
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1531	2	105	9	N	95					207
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	922	2	32	9	N	29	187	1			49
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	196	2	43	9	N	39					88
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5					93
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013										TOTAL DEPTH	10782	PERF.11186 - 15366				
01	2542 X	2498	-0-	-44	-0-	2232	2	266	9	N	242	351	1			178
02	2296 X	549	-0-	-1747	-0-	416	2	133	9	N	121					299
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	337	384	1			252
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2403	2	246	9	N	224					476
*05	3100 N	3679	-0-	579	579	3623	2	56	9	N	51	199	1			328
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	579					N	NO RPT					328

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020										TOTAL DEPTH	11389	PERF. N/A				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		112				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		112				Y	-0-				-0-
03	T. A.	14	-0-	14		126	14	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	5	-0-	5		131	5	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	6	-0-	6		137	6	2		Y	-0-				-0-
*06	137 N	-0-	-0-	-137		-0-				Y	-0-				-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A							
01	8706 X	8706	-0-	-0-		-0-	8706	2		Y	-0-				-0-
02	8596 X	3011	-0-	-5585		-0-	3011	2		Y	-0-				-0-
03	14909 X	14909	-0-	-0-		-0-	14909	2		Y	-0-				-0-
04	10140 X	7830	-0-	-2310		-0-	7830	2		Y	-0-				-0-
05	10478 X	4024	-0-	-6454		-0-	4024	2		Y	-0-				-0-
06	9000 X	8050	-0-	-950		-0-	8050	2		Y	-0-				-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687							
01	16468 X	16468	-0-	-0-		-0-	16468	2		Y	-0-				-0-
02	12097 X	12097	-0-	-0-		-0-	12097	2		Y	-0-				-0-
03	16720 X	16720	-0-	-0-		-0-	16720	2		Y	-0-				-0-
04	18169 X	18169	-0-	-0-		-0-	18169	2		Y	-0-				-0-
05	18416 X	18416	-0-	-0-		-0-	18416	2		Y	-0-				-0-
06	15720 X	14595	-0-	-1125		-0-	14595	2		Y	-0-				-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828							
01	25453 X	25453	-0-	-0-		-0-	25453	2		Y	-0-				-0-
02	20720 X	15792	-0-	-4928		-0-	15792	2		Y	-0-				-0-
03	23354 X	23354	-0-	-0-		-0-	23354	2		Y	-0-				-0-
04	24605 X	24605	-0-	-0-		-0-	24605	2		Y	-0-				-0-
05	26311 X	26311	-0-	-0-		-0-	26311	2		Y	-0-				-0-
*06	26232 X	26232	-0-	-0-		-0-	26232	2		Y	-0-				-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826							
01	10633 X	10511	-0-	-122		-0-	10511	2		Y	-0-				-0-
02	9604 X	6316	-0-	-3288		-0-	6316	2		Y	-0-				-0-
03	11617 X	11617	-0-	-0-		-0-	11617	2		Y	-0-				-0-
04	11608 X	11608	-0-	-0-		-0-	11608	2		Y	-0-				-0-
05	12958 X	12958	-0-	-0-		-0-	12958	2		Y	-0-				-0-
*06	14981 X	14981	-0-	-0-		-0-	14981	2		Y	-0-				-0-

MILLS, R. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12834 X	10241	-0-	-2593	-0-	10241	2		Y	-0-			-0-
02	11592 X	6009	-0-	-5583	-0-	6009	2		Y	-0-			-0-
03	12834 X	10089	-0-	-2745	-0-	10089	2		Y	-0-			-0-
04	11730 X	9861	-0-	-1869	-0-	9861	2		Y	-0-			-0-
05	11408 X	9841	-0-	-1567	-0-	9841	2		Y	-0-			-0-
*06	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2		Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158		
01	9858 X	8671	-0-	-1187	-0-	8671	2		Y	-0-			-0-
02	9828 X	7939	-0-	-1889	-0-	7939	2		Y	-0-			-0-
03	10881 X	7439	-0-	-3442	-0-	6	1	7433	2	Y	-0-		-0-
04	10530 X	10218	-0-	-312	-0-	10218	2		Y	-0-			-0-
05	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	3	1	9739	2	Y	-0-		-0-
*06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2		Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	073933	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	21614	PERF.20689 - 21429		
SCOTT, MARY L.		450175		1	RRCID ->	073933	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	21614	PERF.20689 - 21429		
01	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	31	1	1752	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	28	1	1520	2	N	-0-		-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	30	1	1690	2	N	-0-		-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	-0-		-0-
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	2	N	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		61691 450		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088		
LISTER		073056		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1036R	RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442 - 15429		
DAVIDSON, MILDRED		875461		1036R	RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442 - 15429		
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			59
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			59
*05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2463	2	8 9	N	7			66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492		
01	4712	4474	-0-	-238	-0-	4474	2		Y	-0-		-0-
02	4256	3449	-0-	-807	-0-	3449	2		Y	-0-		-0-
03	5256	4984	-0-	-272	-0-	4984	2		Y	-0-		-0-
04	4594	4577	-0-	-17	-0-	4577	2		Y	-0-		-0-
05	4619 #	4587	-0-	-32	-0-	4587	2		Y	-0-		-0-
06	4380	4562	-0-	182	182	4562	2		Y	-0-		-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947		
01	23684	22055	-0-	-1629	-0-	22055	2		Y	-0-		-0-
02	21392	12617	-0-	-8775	-0-	12617	2		Y	-0-		-0-
03	26254	24969	-0-	-1285	-0-	24969	2		Y	-0-		-0-
04	22557 R	22557	-0-	-0-	-0-	22557	2		Y	-0-		-0-
05	22397 R	22397	-0-	-0-	-0-	22397	2		Y	-0-		-0-
*06	24100	22520	-0-	-1580	-0-	22520	2		Y	-0-		-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12406 - 12560		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56 1	-0-

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12605 - 12750		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 33 1	-0-

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232													
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12510 - 12520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	75	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12420 - 12430					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986															
SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	090593	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	13569	PERF.	12768 - 12792					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12732 - 12850					
*01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2085	3	76	9	N	69						87
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	3	7	9	N	6						93
*03	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	1280	3	8	9	N	7						100
*04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-						100
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	Y	2	79	1				23
*06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	941	3	25	9	Y	23	23	1				23

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12488 - 12586					
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-						25
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-						25
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-						25
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-						25
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-						25
*06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-						25

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12600 - 12680					
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-						25
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-						25
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-						25
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-						25
*05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-						25
*06	3600 X	2568	-0-	-1032	-0-	2568	3			N	-0-						25

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			40
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			40
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			40
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			40
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			40
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			40

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			53
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-			53
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			53
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			53
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			53
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			53

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			32
02	476 N	86	-0-	-390	-0-	86 3		N	-0-			32
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			32
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			32
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			32
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766	
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3		N	-0-			100
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3		N	-0-			100
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		N	-0-			100
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-			100
*05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3780 3	3 9	Y	3	70 1		33
*06	3330 X	3293	-0-	-37	-0-	3293 3		Y	-0-			33

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HUNTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280108	COMPL. DATE 02/14/2016	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 13617	- 13665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	97
MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
BUD HOGAN SWD 44				WELL #: 2	RRCID -> 276277	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4650	- 6100	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031317	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 6866	- 6870	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	33
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	33
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	33
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	33
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
SIMS OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	492
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	492
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	492
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	492
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	492
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	492
MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PATTERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757										
PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771										
WAYMOBETTA		WELL #: 1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		62243 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186				
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			201
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			201
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			201
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			201
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			201
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201
PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		62243 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #: 3 U		RRCID -> 034326		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 M		RRCID -> 036294		COMPL. DATE 11/26/1964		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)			//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED			49B			CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC			//CONT.//		747757									
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-			WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 -	7198
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 -	7125
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)					62863 080	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260									
ROGERS			WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 -	7060
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105			N	NO RPT			107

MORGAN (MORROW LOWER)					62863 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560									
HEIL "1060"			WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 -	9346
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30 1	2460 2	N	-0-				133
02		2184 N	1363	-0-	-821	-0-	18 1	1345 2	N	-0-				133
03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	30 1	2453 2	N	35				168
							39 9							
04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	30 1	2428 2	N	-0-	143 1			25
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31 1	2489 2	N	-0-				25
06		2340 N	2238	-0-	-102	-0-	30 1	2191 2	N	15				40
							17 9							

WYNN			WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 -	9258
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30 1	1029 2	N	-0-				63
02		644 N	641	-0-	-3	-0-	17 1	624 2	N	-0-				63
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31 1	1053 2	N	-0-				63
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	29 1	936 2	N	-0-				63
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	31 1	958 2	N	-0-				63
*06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	29 1	1140 2	N	-0-				63

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420							CNTY: LIPSCOMB		
HEIL			WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 -	9277
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9310 - 9330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9361 - 9393		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9378 - 9392		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9307 - 9330		
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	8 1	596 2	N	-0-				92
02	672 N	546	-0-	-126	-0-	9 1	537 2	N	-0-				92
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	8 1	596 2	N	-0-				92
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	9 1	571 2	N	-0-				92
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	8 1	589 2	N	-0-				92
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	9 1	547 2	N	-0-				92

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7572 - 9892		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7560 - 9826		
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	23 1	869 2	N	-0-				154
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	45 1	1207 2	N	-0-				154
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39 1	1317 2	N	-0-				154
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	45 1	1418 2	N	-0-				154
05	1395 N	586	-0-	-809	-0-	44 1	542 2	N	-0-				154
06	1320 N	415	-0-	-905	-0-	26 1	389 2	N	-0-				154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453												
DORA		WELL #: 1		RRCID -> 110074		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2423	-0-	-181	-0-	2416	2	7	9	Y	6			118
02	2352 X	602	-0-	-1750	-0-	602	2			Y	-0-			118
03	1891 X	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			Y	-0-			118
04	2340 X	1331	-0-	-1009	-0-	1331	2			Y	-0-			118
*05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-			118
*06	1590 N	1269	-0-	-321	-0-	1269	2			Y	-0-			118

MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872						
01	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-			57
02	1764 N	1659	-0-	-105	-0-	1659	2			N	-0-			57
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			57
04	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-			57
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			57
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			57

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 095864		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450						
MORRISON		WELL #: 206036												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW		WELL #: 1184		RRCID -> 153788		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 076994		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659						
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #: 3												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	198	1	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549 - 10702				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10524 - 10532				
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			65
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			65
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			65
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			65
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846 - 10854				
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-			218
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			218
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			218
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-			218
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-			218
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-			218

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302 - 10310				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418 - 10532				
01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	4189	2	N	35			170
							39	9							
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	3085	2	N	33			203
							36	9							
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	4234	2	N	44			247
							48	9							
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	4005	2	N	25			272
							28	9							
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	4150	2	N	49			321
							54	9							
*06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	N	25	199	1	147
							28	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246 - 10488				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ADAMS RANCH		WELL #:		1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2					-0-
02		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2					-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2					-0-
04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2					-0-
05		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2					-0-
*06		3000 N	3040	-0-	40	40	3040 2					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CONRAD				875461									
		WELL #:		1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268	- 10276	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43	

CONRAD				WELL #:	2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9992 - 10008
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	-0-	5421 2	47 9	N	43		146
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1897 2	22 9	N	20		166
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	-0-	5807 2	44 9	N	40		206
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	4260 2	24 9	N	22		228
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-			N	-0-		228
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-			N	NO RPT		228

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
MORRISON -D-		WELL #:		1180	RRCID ->	045435	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9602 - 10487	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #:	2181	RRCID ->	185520	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9364 - 9378
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRISON -D-				WELL #:	2180	RRCID ->	197964	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9686 - 9693
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036										
KILLEBREW		WELL #:		1 L	RRCID ->	043682	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON		WELL #:		1183A	RRCID ->	256472	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9516 - 9528		
01	6293 X	3643	-0-	-2650	-0-	3618	2	25	9	N	23			853
02	5544 X	4872	-0-	-672	-0-	4861	2	11	9	N	10			863
03	6107 X	5023	-0-	-1084	-0-	5023	2			N	-0-			863
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-			863
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-	187	1	676
*06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-			676

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9330 - 9344		
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			2
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			2
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			2
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 - 9306		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)		//CONT.//		63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 - 9270		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC HODGES		040209		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10634 - 10646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. KILLEBREW		189901		219371		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		040209		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9388 - 9450		
01	3813 X	1269	-0-	-2544	-0-	1269	2			N	-0-			74
02	4452 X	652	-0-	-3800	-0-	652	2			N	-0-			74
03	4929 X	772	-0-	-4157	-0-	772	2			N	-0-			74
04	4770 X	828	-0-	-3942	-0-	828	2			N	-0-			74
05	3472 X	609	-0-	-2863	-0-	609	2			N	-0-			74
06	1230 X	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-			74

KILLEBREW		189901		276905		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		040209		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9530 - 9563		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC FLOWERS		488260		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9699 - 9720		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC HART		676084		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			123

NORTH MORSE		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
		676084		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5976 - 5986			
*09	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		Y	-0-	1	7	79	
*10	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	599	2	1	9	Y	1	63	1	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			17	
12	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-				Y	-0-			17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			17	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			17	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			17	

MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	13	-0-	13	13	13 2	N	-0-		78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		78
04	0 W	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		78
05	0 W	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		78
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13		N	NO RPT		78

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

WHITTENBURG 312		WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
BAR L PRODUCERS		049748								
BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057660		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059033		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2	Y	-0-		-0-

DALE, ROBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 119370		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
THOMPSON, M.		WELL #: 2A		RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236 2		N	-0-			-0-

MOLLIE		WELL #: 8		RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000		
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	403 2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288 2		N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 5		RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2		Y	-0-			-0-

HAM		WELL #: 1		RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: C 3		RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 2		N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 6		RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
06	390 N	197	-0-	-193	-0-	197 2		Y	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #: 1		RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024		
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			-0-
05	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	360 N	193	-0-	-167	-0-	193 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
LEWIS		WELL #: C 4		RRCID -> 181701		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #: 2		RRCID -> 184307		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 184676		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077				
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2	Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #: 085851		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156				
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	159	-0-	-1205	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			-0-

BRANDY PRODUCTION BOARD		WELL #: 088628		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206				
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2	N	-0-			-0-
05	465 N	171	-0-	-294	-0-	171	2	N	-0-			-0-
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161	2	N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #: 487415		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146				
01	1984 N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	976	-0-	-734	-0-	976	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	190	-0-	-1577	-0-	190	2	N	-0-			-0-
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1001	-0-	-259	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
06	1440 N	810	-0-	-630	-0-	810 2		N	-0-			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	3	-0-	3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

01	589 N	116	-0-	-473	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02	616 N	45	-0-	-571	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	386	-0-	324	-0-	386 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

01	248 N	81	-0-	-167	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02	224 N	31	-0-	-193	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	269	-0-	238	-0-	269 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2998	- 3065						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 3056	- 3124						
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2				N	-0-				-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2				N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	20	-0-	18	-0-	20 2				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HADLEY				WELL #: 603	RRCID -> 054536	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3042	- 3106						
01	186 N	35	-0-	-151	-0-	35 2				N	-0-				-0-
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	13 2				N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	13 N	115	-0-	102	-0-	115 2				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114						
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	132 2				N	-0-				-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2				N	-0-				-0-
05	0 N	261	-0-	261	-0-	261 2				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098						
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2				N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2				N	-0-				-0-
04	270 N	95	-0-	-175	-0-	95 2				N	-0-				-0-
05	62 N	192	-0-	130	-0-	192 2				N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05		5 N	45	-0-	40	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02		56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05		3 N	27	-0-	24	-0-	27	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046	
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	15	-0-	13	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054				
01	527 N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	532 N	39	-0-	-493	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	329	-0-	298	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128				
01	372 N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-				-0-
02	364 N	29	-0-	-335	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	243	-0-	212	-0-	243	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081				
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	17	-0-	15	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 - 3080				
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 - 3120				
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	8 N	66	-0-	58	-0-	66	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 - 3091				
01	806 N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-				-0-
02	728 N	392	-0-	-336	-0-	392	2			N	-0-				-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
05	434 N	637	-0-	203	-0-	637	2			N	-0-				-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 - 3080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5 N		1 -0-	-4	-0-		1 2			N	-0-				-0-
02	5 N		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N		-0- -0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N		-0- -0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N		3 -0-	3	-0-		3 2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 - 3040				
01	465 N		88 -0-	-377	-0-		88 2			N	-0-				-0-
02	476 N		34 -0-	-442	-0-		34 2			N	-0-				-0-
03	310 N		-0- -0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N		-0- -0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N		292 -0-	261	-0-		292 2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134				
01	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058				
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060				
01	13 N		13 -0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				-0-
02	13 N		13 -0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				-0-
03	31 N		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	13 N		-0- -0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
05	13 N		-0- -0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084				
01	31 N		9 -0-	-22	-0-		9 2			N	-0-				-0-
02	56 N		3 -0-	-53	-0-		3 2			N	-0-				-0-
03	31 N		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	9 N		-0- -0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N		29 -0-	26	-0-		29 2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020				
01	403 N		258 -0-	-145	-0-		258 2			N	-0-				-0-
02	336 N		269 -0-	-67	-0-		269 2			N	-0-				-0-
03	341 N		263 -0-	-78	-0-		263 2			N	-0-				-0-
04	256 N		256 -0-	-0-	-0-		256 2			N	-0-				-0-
05	310 N		202 -0-	-108	-0-		202 2			N	-0-				-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482												
PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097				
01	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	215	-0-	184	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172				
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	93	-0-	82	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316				
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	308 N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	185	-0-	154	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110				
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	38	-0-	34	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
 PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N		28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-				-0-
02	140 N		11	-0-	-129	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03	93 N		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	11 N		93	-0-	82	-0-	93	2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

01	31 N		4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	28 N		2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03	14 N		-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				-0-
04	4 N		-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
05	2 N		13	-0-	11	-0-	13	2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
 LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		ROBERTSON		631795	WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					3350 PERF. 3030 - 3202		
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
02		17 X	3	-0-	-14	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 130056	COMPL. DATE 01/06/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	2		29
02		23 X	4	-0-	-19	-0-	3 2	1 9	N	1	30
03		91 X	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	N	1	31
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	15 1 16
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	16
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-	16

GOCHNAUR				WELL #: 1	RRCID -> 134029	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOCHNAUR				WELL #: 2	RRCID -> 134031	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOMBLE				WELL #: 3	RRCID -> 135074	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3181	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064 - 3226	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2	N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-		109	2	N	-0-			-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2	N	-0-			-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-			-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199		
01	14B2 EXT	319	-0-	319	5466		319	2	N	-0-			-0-
02	5764 X	298	-0-	-5466	-0-		298	2	N	-0-			-0-
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-		836	2	N	-0-			-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-		65	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202		
01	155 N	133	-0-	-22	-0-		133	2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-		110	2	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2	N	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-		136	2	N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 X	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-			-0-
02	784 X	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	728	-0-	-622	-0-	728	2			N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212			
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-			-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196			
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	11	-0-	11	11	2				-0-				

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560				
01		0 K	-0-	-0-	-0-						-0-				
02		0 K	-0-	-0-	-0-						-0-				
03		0 K	-0-	-0-	-0-						-0-				
04		0 K	-0-	-0-	-0-						-0-				
05		0 K	-0-	-0-	-0-						-0-				
06		0 K	-0-	-0-	-0-						-0-				

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112				
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4	4	1	1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1	1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	3	1	2
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	161	2	3	9	N	3	4	1	1
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4	4	1	1
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1	1

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218				
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-			-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB									
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8499 - 8507				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8005 - 8179				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28

NORTHAM (CHESTER)			66084 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
SCHWALK			WELL #: 1			RRCID -> 119675			COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWALK			WELL #: 2			RRCID -> 193438			COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364				
01	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	31	1	2983	2	N	-0-		95
02	2772 X	2086	-0-	-686	-0-	18	1	2068	2	N	-0-		95
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	N	-0-		95
04	2970 X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2902	2	N	-0-		95
05	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	31	1	2949	2	N	-0-		95
06	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	30	1	2818	2	N	-0-		95

PALMER "132"			WELL #: 1			RRCID -> 200958			COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND)			66124 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC			146669										
HARMON			WELL #: H 1			RRCID -> 198472			COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828				
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2		N	-0-			26
02	1288 N	1086	-0-	-202	-0-	1086	2		N	-0-			26
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			26
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			26
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			26
06	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	1308	2		N	-0-			26

CORLENA OIL COMPANY			178450										
HAMKER 555			WELL #: 1H			RRCID -> 245482			COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550				
01	5084 X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2		N	-0-			50
02	4340 X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2		N	-0-			50
03	4898 X	3319	-0-	-1579	-0-	3319	2		N	-0-			50
04	4740 X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2		N	-0-			50
05	4898 X	2845	-0-	-2053	-0-	2845	2		N	-0-			50
06	3990 X	3584	-0-	-406	-0-	3584	2		N	-0-			50

COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
WOLF CREEK PARK			WELL #: 1564			RRCID -> 127535			COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120				
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	2	N	-0-		21
02	280 N	208	-0-	-72	-0-	56	1	152	2	N	-0-		21
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	6	1	26	2	N	-0-		21
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	24	1	252	2	N	-0-		21
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	-0-		21
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	-0-		21

NORTHROP (CLEVELAND)										//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
GRAVES OPERATING, LLC										325799									
POWERS, PERCY										WELL #: 3652		RRCID -> 079350		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7044 - 7116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										11/26/2018		- P/A 11/26/18							
POWERS										WELL #: 4652		RRCID -> 134227		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7161 - 7218	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										12/03/2018		- P/A 12/03/18							
J-BREX COMPANY										427513									
KING, LLOYD										WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6516 - 7510	
01		620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2		N	-0-		130					
02		562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		130					
03		1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	75		205					
04		570	N	429	-0-	-141	-0-	178	2	251	9	228	348	85					
05		1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1652	2	201	9	183	167	101					
*06		1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1475	2	245	9	223	164	160					
KING, LLOYD										WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7510 - 7525	
01		469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	11		80					
02		504	N	436	-0-	-68	-0-	425	2	11	9	10		90					
03		558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			0-		90					
04		461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			0-		90					
05		496	N	460	-0-	-36	-0-	451	2	9	9	8		98					
06		450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			0-		98					
KING B										WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7396 - 7520	
01		135	N	135	-0-	-0-	-0-	58	2	77	9	70	177	4					
02		84	N	54	-0-	-30	-0-	45	2	9	9	8		12					
03		140	N	140	-0-	-0-	-0-	98	2	42	9	38		50					
04		120	N	71	-0-	-49	-0-	57	2	14	9	13		63					
05		121	N	121	-0-	-0-	-0-	87	2	34	9	31		94					
*06		1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1033	2	125	9	114	164	44					
MEWBOURNE OIL COMPANY										562560									
MORRIS										WELL #: 4		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7190 - 7225	
01		99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	0-		162					
02		86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	0-		162					
03		93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	0-		162					
04		92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	0-		162					
05		96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	0-		162					
06		90	N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	0-		162					

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	1 1	155 2		N	-0-			464
02		28 N	25	-0-	-3	23 2	2 9		N	2	184 1		282
03		174 N	174	-0-	-0-	1 1	24 2		N	135	181 1		236
						149 9							
04		150 N	60	-0-	-90	15 1	45 2		N	-0-			236
05		31 N	8	-0-	-23	8 1			N	-0-			236
06		180 N	41	-0-	-139	24 1	17 2		N	-0-			236

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136	
01		1854 N	1854	-0-	-0-	31 1	1798 2		N	23			149
						25 9							
02		1596 N	1548	-0-	-48	22 1	1487 2		N	35			184
						39 9							
03		2610 N	2610	-0-	-0-	31 1	2546 2		N	30			214
						33 9							
04		2570 N	2570	-0-	-0-	29 1	2522 2		N	17			231
						19 9							
05		2734 N	2734	-0-	-0-	31 1	2663 2		N	36			267
						40 9							
*06		2553 N	2553	-0-	-0-	30 1	2501 2		N	20	182 1		105
						22 9							

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278	
CALLIHAM		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
PARNELL BROS -A-		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7140 - 7214	
01		349 N	349	-0-	-0-	62 1	287 2		N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	56 1	260 2		N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	62 1	285 2		N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	60 1	272 2		N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	62 1	283 2		N	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2	60 1	268 2		N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7463 - 7482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-			90
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	56	1	441	2	N	-0-			90
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	N	-0-			90
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	52	1	463	2	N	-0-			90
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	56	1	428	2	N	-0-			90
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	48	1	354	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE						
DUTCHER, W. H. -A-				1	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE				1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H.				4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, DREW ETAL				1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE BROS.-COOK				2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7124 - 7166			
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			41
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			41
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084									
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MERYDITH, W. C. -D-			WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7427 - 7449
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MERYDITH, W. C. -D-			WELL #:	2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	7404 - 7448
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DUTCHER, W. H. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7315 - 7332
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOLLAND, R. H.			WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ELLZEY, LAWRENCE "D"			WELL #:	4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7156 - 7210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27	

MILLER, WILLIAM E. ET AL			WELL #:	3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7152 - 7170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:		2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7122 - 7158		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 7391		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515		
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			10
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			10
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			10
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			10
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322		
01	14B2 EXT	815	-0-	815	1663	815	2		N	-0-			18
02	14B2 EXT	535	-0-	535	2198	533	2	2 9	N	2			20
03	14B2 EXT	561	-0-	561	2759	561	2		N	-0-			20
04	14B2 EXT	483	-0-	483	3242	483	2		N	-0-			20
05	T. A.	455	-0-	455	3697	455	2		N	-0-			20
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3697				N	NO RPT			20

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119			147	
02	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2		N	-0-			147	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76	155	1	68	
*06	77	X	-0-	-0-	-77	-77				N	-0-			68	

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630															
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2508	2	367	9	N	334	182	1	229
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	612	2	18	9	N	16			245
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2321	2	325	9	N	295	186	1	354
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3532	2	257	9	N	234	352	1	236
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-	178	1	58
*06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3296	2	337	9	N	306	364	1	-0-

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660															
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4357	2	150	9	N	136	185	1	312
02	2716	X	1881	-0-	-835	-0-	1804	2	77	9	N	70			382
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	168	375	1	175
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2880	2	142	9	N	129			304
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2907	2	125	9	N	114	181	1	237
06	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2740	2	161	9	N	146	179	1	204

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

NORTHROP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 GRAVES OPERATING, LLC 325799
 POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2018 - P/A 12/07/18

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			93
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			93
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			93
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			93
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	5826 - 5846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810 - 5844
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9434 - 9440
01	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	62	1	1703	2	N	1	35
						1	9					
02	1652 N	1364	-0-	-288	-0-	56	1	1308	2	N	-0-	35
03	1798 N	1275	-0-	-523	-0-	62	1	1213	2	N	-0-	35
04	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	60	1	1591	2	N	2	37
						2	9					
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	62	1	1664	2	N	-0-	37
*06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	2	N	-0-	37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7105 - 9338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MORROW)		66124 600			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8782 - 8792
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639		
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	31 1	759 2	N	7	54
						8 9				
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	28 1	715 2	N	-0-	54
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	31 1	917 2	N	8	62
						9 9				
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	27 1	730 2	N	10	72
						11 9				
05	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	31 1	940 2	N	-0-	72
*06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	30 1	868 2	N	15	87
						17 9				

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634								
DIETRICH		WELL #: 2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
01	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3		N	-0-	100
02	1008 N	819	-0-	-189 B	-0-	819 3		N	-0-	100
03	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1177 3	6 9	N	5	105
04	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-	1134 3		N	-0-	105
05	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-	105
06	1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049 3		N	-0-	105

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471								
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452		
01	3968 X	2821	-0-	-1147 B	-0-	2811 3	10 9	N	9	105
02	3584 X	1696	-0-	-1888 B	-0-	1690 3	6 9	N	5	110
03	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	3995 3	11 9	N	10	120
04	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4157 3	9 9	N	8	128
05	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	3993 3	9 9	N	8	136
06	3870 X	3678	-0-	-192 B	-0-	3671 3	7 9	N	6	58
									84 1	

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456		
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3		N	-0-	56
02	392 N	327	-0-	-65 B	-0-	325 3	2 9	N	2	58
03	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	469 3	10 9	N	9	67
04	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	446 3	9 9	N	8	75
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	445 3	3 9	N	3	78
*06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	458 3	8 9	N	7	85

OIL AND GAS DIVISION

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2		N	-0-			105
02	784 N	682	-0-	-102 B	-0-	682	2		N	-0-			105
03	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752	2		N	-0-			105
04	810 N	720	-0-	-90 B	-0-	720	2		N	-0-			105
05	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2		N	-0-			105
06	720 N	579	-0-	-141 B	-0-	579	2		N	-0-			105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
02	1680 N	1634	-0-	-46 B	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1825	-0-	-35 B	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
*06	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 14562		PERF.12026 - 14473					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570		PERF.12142 - 14478					
01	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-				-0-
02	784 N	732	-0-	-52 B	-0-	712	2	20	9	N	18				18
03	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	774	2	73	9	N	66				84
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	769	2	1	9	N	1				85
05	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	769	2	11	9	N	10				95
06	810 N	754	-0-	-56 B	-0-	732	2	22	9	N	20				115

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.13902 - 14587					
01	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1017	2	9	9	N	8				150
02	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1131	2	6	9	N	5				155
03	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1002	2	2	9	N	2				157
04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-				157
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	976	2	26	9	N	24	181	1		-0-
*06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WILLIAMS 33		WELL #: 1		RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 14381		PERF.11912 - 13448			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
03	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-				30
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				30

WILLIAMS 33		WELL #: 4		RRCID -> 220605		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11943 - 12944					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		MILLER		WELL #: 875461		RRCID -> 204791		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12026 - 12566			
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015															

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
REED		WELL #:		RRCID ->	205006	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12289	-	12749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													07/24/2014	

MILLER		WELL #:		RRCID ->	206827	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11898	-	12883	
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													02/12/2015	

MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11942	-	13027
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			65	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			65	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			65	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			65	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			65	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			65	

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11904	-	14218
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49	
02		96 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-			49	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			49	

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885	-	14197
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249		N	-0-			5	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249		N	-0-			5	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249		N	-0-			5	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249		N	-0-			5	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249		N	-0-			5	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-7249		N	NO RPT			5	

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300	-	15902
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			35	

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260	-	15962
01		9583 X	9583	-0-	-0-	B	-0-	9364 2	219 9	N	199	176 1	234	
02		4388 X	4388	-0-	-0-	B	-0-	4357 2	31 9	N	28		262	
03		11032 X	11032	-0-	-0-	B	-0-	10954 2	78 9	N	71	180 1	153	
04		4137 X	4137	-0-	-0-	B	-0-	4137 2		N	-0-		153	
*05		2706 X	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706 2		N	-0-		153	
06		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-			N	NO RPT		153	

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9734 X	9658	-0-	-76 B	-0-	9440 2	218 9	N	198			268
02		8792 X	2515	-0-	-6277 B	-0-	2430 2	85 9	N	77	195 1		150
03		9858 X	3470	-0-	-6388 B	-0-	3107 2	363 9	N	330			480
04		11057 X	11057	-0-	-0- B	-0-	11043 2	14 9	N	13	191 1		302
*05		10741 X	10741	-0-	-0- B	-0-	10512 2	229 9	N	208	192 1		318
06		9360 X	NO RPT	-0-	-9360 B	-0-			N	NO RPT			318

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743	
01		3255 X	2990	-0-	-265 B	-0-	2931 2	59 9	N	54	88 1		120
02		2772 X	2095	-0-	-677 B	-0-	2077 2	18 9	N	16			136
03		4340 X	3758	-0-	-582 B	-0-	3747 2	11 9	N	10			146
04		4200 X	3642	-0-	-558 B	-0-	3633 2	9 9	N	8			154
*05		4721 X	4721	-0-	-0- B	-0-	4715 2	6 9	N	5			159
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-			N	NO RPT			159

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940	- 14526	
REYNOLDS 25				2									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

PIA (ATOKA)		WELL #:		68107 100	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590	
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BROWN				1078									
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			78
02		1260 N	963	-0-	-297	-0-	963 2		N	-0-			78
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			78
04		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217 2		N	-0-			78
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			78
06		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078 2		N	-0-			78

PAINE (MORROW, UPPER)		WELL #:		68381 450	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822	
REMORA OPERATING, LLC				701613									
PAINE BROS. CO, INC.				1 U									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816	- 8826	
BRILLHART 907				5									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MARMATON)										68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC. KELSEY										277925									
WELL #:										1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
HOSPITAL B										WELL #:		2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-					
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-			-0-					
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-					
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-					
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-					
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-			-0-					

PALO DURO CREEK (MORROW)										68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
SIDNEY										WELL #:		2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

WILLCLO										WELL #:		6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712	
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	3	13	9	N	12			123					
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	3	12	9	N	11			134					
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7			141					
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			141					
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			141					
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1201	2	43	9	N	39	122	1	58					

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)										68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
FIKE										WELL #:		3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940	
01	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-			3					
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			3					
03	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-			3					
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			3					
05	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-			3					
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-			3					

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)										68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
MORRIS -C-										WELL #:		1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-					
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-					
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-					
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-					
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-					
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-					

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LOGAN A												
WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		69
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		69
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		69
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		69
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		69
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LOGAN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116												
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-		-0-
03		496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2		N	-0-		-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-		-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		-0-

KATHRYN -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOPER E												
WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONEY B												
WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072								
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062								
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)			//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218											
LOGAN A			WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 2018 - 2085			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02		392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-

WELLS A			WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093		PERF. 2019 - 2093			
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
05		744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		N	-0-			-0-
06		720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2		N	-0-			-0-

LOGAN A			WELL #: 6		RRCID -> 188804		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 2055		PERF. 2018 - 2055			
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
02		1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2		N	-0-			-0-

LOGAN A			WELL #: 7		RRCID -> 197551		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 2058		PERF. 2029 - 2058			
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)			68679 998		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218											
CLUCK -E-			WELL #: 2 U		RRCID -> 131917		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 3958 - 4292			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIKE			WELL #: 2		RRCID -> 132845		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4228 - 4274			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607 PERF. 4244 - 4280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					-0-
02	784 N	778	-0-	-6	-0-	778 2				-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2				-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2				-0-
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2				-0-
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2				-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4285 - 4264
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	62 1				-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	42 1	116 2			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	54 1	145 2			-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 2			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106 PERF. 5982 - 6004
01	2297 X	-0-	-0-	-2297	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				-0-

FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 5874 - 6052
01	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527 2				3
02	2296 N	2217	-0-	-79	-0-	2217 2				3
03	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2489 2				3
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2				3
05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	2442 2				3
06	2400 N	2277	-0-	-123	-0-	2277 2				3

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5808 - 6032
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
02	1484 N	1214	-0-	-270	-0-	1214 2				-0-
03	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544 2				-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2				-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2				-0-
*06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2				-0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 6008 - 6094
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WELLS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 5788 - 6037		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-

LOGAN -A-				WELL #:	1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)				68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
GRAY ESTATE				WELL #:	1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334		
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	685	3	746	9	N	678			685
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			685
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			685
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			685
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			685
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			685

FARNSWORTH UNIT				WELL #:	4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6672 - 6686		
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			-0-
04	630 N	354	-0-	-276	-0-	354	2			N	-0-			-0-
05	651 N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-

GRAY ESTATE				WELL #:	3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6308 - 6358		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANCHOR OIL COMPANY				020590		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
ARCHER -A-				WELL #:	1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 6891 - 6909		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-			-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BCE-MACH II LLC				040205								
LAMASTER				WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2		N	-0-		159
02	1652 N	1464	-0-	-188	-0-	1455	2	9 9	N	8		167
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2 9	N	2		169
04	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1679	2		N	-0-		169
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		169
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		169

BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		20
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-		20
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4 9	N	4		24
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		24
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		24

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630		
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-		-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		Y	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-		-0-
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR				WELL #: 2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GIBNER				WELL #: 1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170		
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-

W. H. MATHEWS GU				WELL #: 1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID ->	248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329 - 9119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	242	-0-	-502	-0-	242	2	N	-0-		-0-
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-		-0-
03		744 N	106	-0-	-638	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
*06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400	
01		2418 N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2	N	-0-		33
02		2268 N	1505	-0-	-763	-0-	1505	2	N	-0-		33
03		2418 N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2	N	-0-		33
04		2070 N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2	N	-0-		33
05		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2	N	-0-		33
06		2010 N	1519	-0-	-491	-0-	1519	2	N	-0-		33

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	139981	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6553 - 6573	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ETTER		WELL #:		3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6574 - 8465	
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		20
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		20
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		20
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		20
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		20
*06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		20

ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6557 - 6588	
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		28
02		728 N	502	-0-	-226	-0-	502	3	N	-0-		28
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		28
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		28
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		28
*06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		28

BLODGETT		WELL #:		3A	RRCID ->	170476	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6703 - 6743	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

				PLUGGED AND ABANDONED	03/05/2020 - P/A 03/05/20							

PAN PETRO (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY HERRINGTON -A-		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
		172232	1	RRCID -> 120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001 PERF. 6816 - 6867			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101 3	N	-0-	81	
02		1008 N	900	-0-	-108	-0-	900 3	N	-0-	81	
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-	81	
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-	81	
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-	81	
*06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-	81	

BLASINGAME			WELL #: 5	RRCID -> 175646	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279 PERF. 6880 - 6890				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	10	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	10	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10 1 -0-	

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS-A-			173783	WELL #: 1 U	RRCID -> 085884	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6162 - 6200			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN -DH-			182785	WELL #: 1 U	RRCID -> 021909	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6860 - 6918			
01		465 N	405	-0-	-60	-0-	62 1	343 2	N	-0-	55
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	56 1	233 2	N	-0-	55
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	62 1	311 2	N	-0-	55
04		390 N	206	-0-	-184	-0-	36 1	170 2	N	-0-	55
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	62 1	227 2	N	-0-	55
06		360 N	213	-0-	-147	-0-	60 1	153 2	N	-0-	55

PATRICIA			WELL #: 1063	RRCID -> 102938	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502 PERF. 6951 - 7048				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ELDON			WELL #: 1747 C	RRCID -> 104909	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 6952 - 7014				
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	62 1	235 2	N	-0-	138
02		280 N	237	-0-	-43	-0-	56 1	181 2	N	-0-	138
03		310 N	141	-0-	-169	-0-	30 1	111 2	N	-0-	138
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	138
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	138
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	62 1	202 2	N	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	56 1	178 2	N	-0-			-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	52 1	214 2	N	-0-			-0-
04		270 N	244	-0-	-26	-0-	60 1	184 2	N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	62 1	218 2	N	-0-			-0-
*06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	60 1	216 2	N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

01	496 N	469	-0-	-27	-0-	62 1	407 2	N	-0-				120
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	56 1	352 2	N	-0-				120
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	62 1	436 2	N	16				136
						18 9							
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60 1	394 2	N	8				144
						9 9							
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62 1	412 2	N	8				152
						9 9							
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	60 1	395 2	N	5				157
						6 9							

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

01	496 N	486	-0-	-10	-0-	62 1	424 2	N	-0-				119
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	50 1	385 2	N	-0-				119
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	60 1	417 2	N	-0-				119
04	480 N	323	-0-	-157	-0-	24 1	299 2	N	-0-				119
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	62 1	411 2	N	-0-				119
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	390 2	N	1				120
						1 9							

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
01	2046 X	1961	-0-	-85	-0-	44	1	1833	2	N	76	192	1	112
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	84	9	2155	2	N	132			244
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	145	9	2612	2	N	116	181	1	179
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2284	2	N	85	189	1	75
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	128	9	2054	2	N	84			159
*06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	2	N	99	190	1	68
						94	9							
						58	1							
						109	9							
NANNYMO										WELL #: 1	RRCID -> 254548	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 6846 - 6877
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DACO, INC.										196940	RRCID -> 022224	COMPL. DATE 09/01/1961	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6352 - 6366
NITSCHKE, S.										WELL #: 1				
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005	RRCID -> 021965	COMPL. DATE 02/20/1959	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6858 - 6873
HERNDON, W. C.										WELL #: 1 C				
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			36
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			36
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			36
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			36
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			36
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-			36
MEARS, G. B. GAS UNIT										WELL #: 1 C	RRCID -> 021966	COMPL. DATE 04/23/1958	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6700 - 6714
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-			-0-
PSHIGODA, HENRY -B-										WELL #: 1	RRCID -> 021968	COMPL. DATE 05/10/1961	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6861 - 6879
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			106
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			106
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			106
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			106
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			106
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			106

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	3	2	9	N	2		57
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-		57
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	N	1		58
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	3	2	9	N	2		60
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	3	2	9	N	2		62
06	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1167	3	1	9	N	1		63

EOG RESOURCES, INC.				253162									
ELDON 747		WELL #:		2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302	
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	N	-0-		152
02	1456 N	1181	-0-	-275	-0-	62	1	1119	2	N	-0-		152
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	N	-0-		152
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	N	-0-		152
05	1302 N	974	-0-	-328	-0-	59	1	915	2	N	-0-		152
*06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	94	1	1897	2	N	-0-		152

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171	
01	1488 N	828	-0-	-660	-0-	97	1	725	2	N	5		190
02	1344 N	696	-0-	-648	-0-	56	1	631	2	N	8		198
03	1147 N	976	-0-	-171	-0-	97	1	871	2	N	7		205
04	810 N	722	-0-	-88	-0-	94	1	622	2	N	5		210
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	97	1	615	2	N	4		214
06	930 N	688	-0-	-242	-0-	94	1	594	2	N	-0-		214

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	2	N	-0-		102
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	66	1	464	2	N	-0-		102
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	5		107
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	854	2	N	-0-		107
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	2	N	-0-		107
*06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	94	1	663	2	N	-0-		107

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367	
01	2790 X	2023	-0-	-767	-0-	87	1	1917	2	N	17		200
02	2520 X	1516	-0-	-1004	-0-	58	1	1450	2	N	7		207
03	2790 X	2078	-0-	-712	-0-	81	1	1978	2	N	17		224
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	94	1	2354	2	N	38		262
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	97	1	2259	2	N	20		282
*06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	N	19		301

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
NOVAK, E. E.			WELL #: 1127 C	RRCID -> 022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297	-	8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			88
02	1288 N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-			88
03	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-			88
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			88
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			88
06	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-			88

REX				WELL #: 2	RRCID -> 164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428	-	6474	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
02	700 N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-			-0-

REX				WELL #: 3	RRCID -> 169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652	-	6666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296										
JACKSON, PAT				WELL #: 1 C	RRCID -> 055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	6503	-	8330	
01	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	134	1	1559	2	N	-0-			9
02	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	134	1	1432	2	N	-0-			9
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	134	1	1859	2	N	56			65
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	62	9			N	-0-			65
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	1713	2			N	NO RPT			65
06	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			65

PSHIGODA, H.				WELL #: 1	RRCID -> 055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6728	-	6815	
01	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	10	1	1246	2	N	-0-			28
02	1232 N	1075	-0-	-157	-0-	10	1	1065	2	N	-0-			28
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	N	-0-			28
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			28
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			28
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			28

MEEK				WELL #: 1 C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6278	-	6292	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
THURMAN		WELL #:		1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6558 - 6568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-	19
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	10	1	1310	2	N	-0-	19
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-	19
04	1290 N	822	-0-	-468	-0-	822	2			N	-0-	19
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	19
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	19

PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6841 - 6890
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	2	N	-0-	16
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	10	1	343	2	N	-0-	16
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	2	N	-0-	16
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-	16
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	16
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	16

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 - 7128
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-												
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	89
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	89
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-	89
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-	89
*05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-	89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1	RRCID ->	021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 - 7049
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	69
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-	69
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-	69
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	69
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-	69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 - 6956
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	160
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-	160
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-	160
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-	160
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 - 9466
01	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-	13
02	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-	13
03	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-	13
04	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-	13
*05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-	13
06	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT	13

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	898 3	19 9	N	17			200
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			200
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	846 3	28 9	N	25	195 1		30
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	867 3	44 9	N	40			70
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925			
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908 3	11 9	N	10			98
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			98
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			98
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			98
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785			
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2199 3	19 9	N	17			33
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			33
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			33
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			33
*05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876			
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	504 3	13 9	N	12			105
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	451 3	42 9	N	38			143
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			143
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			143
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898			
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			104
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			104
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			104
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			104
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

MILLEDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
ODC		WELL #: 1759 U		RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 7208 - 7280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1378	3	29	9	N	26			210
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			210
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	N	4	187	1	27
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1280	3	201	9	N	183			210
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			210
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

ODC 'A'		WELL #: 1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7137 - 7246				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 021949		COMPL. DATE 11/17/1961		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 6969 - 7058				
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	157	3	194	9	N	176			189
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			189
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			189
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			189
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			189
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6751 - 6800				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7132 - 7190				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 6906 - 6954				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6934 - 7053				
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			109
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			109
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			109
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			109
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			109
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6326 - 6365	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3357	-0-	257	257	1634	2	1723	9	N	1566		1634
02	1241 N	984	-0-	-257	-0-	984	2			N	-0-		1634
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-		1634
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-		1634
*05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		1634
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT		1634

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	6609 - 6644	
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2208	3	168	9	N	153		389
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-		389
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-		389
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-		389
*05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-		389
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		389

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	6892 - 6924	
01	2690 X	241	-0-	-2449	-0-	241	2			N	-0-		107
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		107
03	14B DENY	177	-0-	177	-0-	177	2			N	-0-		107
04	179 N	2	-0-	-177	-0-	2	2			N	-0-		107
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6834 - 6886	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6902 - 6937	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-		35
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	199	3	34	9	N	31		66
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-		66
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-		66
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-		66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66

MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7226 - 7308	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-		92
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-		92
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		92
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-		92
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 - 6746	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19 9	N	17	89
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15 9	N	14	103
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1430	2	15 9	N	14	117
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14 9	N	13	130
*05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18 9	N	16	146
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	618	3	17 9	N	15	101
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	446	3	34 9	N	31	132
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	132
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	132
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132

PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885		
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-	611
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-	611
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-	611
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-	611
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-	611
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	611

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896		
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-	102
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-	102
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-	102
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	102
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976		
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-	-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #: 4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122		
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-	130
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	130
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-	130
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	130
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-	137
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	137
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-	137
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-	137
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

AUSTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087648		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630		
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-	-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-	-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-	-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-	-0-
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 088193		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012		
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-	25
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	909 3	40 9	N	36	61
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	61
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	61
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #: 1		RRCID -> 088342		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628		
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	198
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	198
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	198
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	198
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	198

ODC		WELL #: 2759		RRCID -> 088759		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	177
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	177
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	177
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	177
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	177
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177

ELLIS, CARL -H-		WELL #: 3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671		
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-	23
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-	23
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-	23
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	23
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 103595		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858								
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	3	14	9	N	13					145
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					145
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					145
*05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150								
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					350
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					350
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					350
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					350
*05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					350
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 109662		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #: 2		RRCID -> 110119		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676								
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					3
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	77	3	85	9	N	77					80
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					80
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SHRADER, PAUL W.		WELL #: 2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950								
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1376	3	69	9	N	63					90
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					90
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					90
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					90
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS RANCH		WELL #: 2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O.D.C.		WELL #: 2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672		
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731 3	7 9	N	6	36
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	449 3	22 9	N	20	56
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-	56
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	56
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-	56
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56

COURSON -B- 3		WELL #: 3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 3	2 9	N	2	70
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	70
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	70
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	70
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

ELLIS, CARL -H-		WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976		
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2038 3	25 9	N	23	188
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-	188
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	739 3	21 9	N	19	17
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1437 3	188 9	N	171	188
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-	188
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11	870
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	925	2	22	9	N	20	890
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	N	7	897
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10	907
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8	915
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	915

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536				
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	152
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	152
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	152
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-	152
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-	152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	152

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008				
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-	292
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-	292
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-	292
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-	292
*05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-	292
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	292

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716				
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	27
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	27
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	27
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	27
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979				
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	536	2	252	9	Y	229	332
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	332
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-	332
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-	332
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	332
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034				
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-	145
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-	145
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-	145
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-	145
*05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-	145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	N	1		15
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750			
01	4869 X	1282	-0-	-3587	-0-	1265 2	17 9	N	15		130
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	916 2	11 9	N	10		140
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1027 2	22 9	N	20		160
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993 2	10 9	N	9		169
*05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	989 2	11 9	N	10		179
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794			
01	14B2 EXT	611	-0-	611	3005	611 2		N	-0-		37
02	14B2 EXT	535	-0-	535	3540	535 2		N	-0-		37
03	14B2 EXT	593	-0-	593	4133	593 2		N	-0-		37
04	14B2 EXT	521	-0-	521	4654	521 2		N	-0-		37
05	14B2 EXT	672	-0-	672	5326	672 2		N	-0-		37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5326			N	NO RPT		37

COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600			
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		121
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		121
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1412 2	15 9	N	14		135
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1347 2	14 9	N	13		148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		20	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		20	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		20	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		20	
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		20	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20	

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626		
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	Y	-0-		103	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		103	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	Y	-0-		103	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-		103	
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-		103	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		103	

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660		
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	187 3	30 9	N	27	62	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	62	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	62	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	62	
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	62	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62	

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728		
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078 2	11 9	N	10	136	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	985 2	12 9	N	11	147	
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 2	11 9	N	10	157	
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1024 2	11 9	N	10	167	
*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072 2	11 9	N	10	177	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177	

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634		
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795 3	8 9	N	7	170	
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-	170	
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-	170	
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743 3	11 9	N	10	180	
*05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-	180	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	667	-0-	667	4690	667 2	N	-0-		115		
02	14B2 EXT	887	-0-	887	5577	887 2	N	-0-		115		
03	6564 X	987	-0-	-5577	-0-	987 2	N	-0-		115		
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		115		
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		115		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115		

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128			
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		140		
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		140		
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-		140		
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		140		
*05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		140		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140		

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280			
01	3497 X	3166	-0-	-331	-0-	3163 3	3 9	N	3	138		
02	2520 X	2167	-0-	-353	-0-	2167 3		N	-0-	138		
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		N	-0-	138		
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-	138		
05	2790 X	2224	-0-	-566	-0-	2224 3		N	-0-	138		
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	138		

COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87		

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311			
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-	23		
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-	23		
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-	23		
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-	23		
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	23		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				160
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				160
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				160
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				160
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730						
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28				110
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2073	2	33	9	N	30				140
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	N	26				166
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22				188
*05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2214	2	25	9	N	23				211
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				211

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531						
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-				43
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-				43
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-				43
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-				43
*05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758						
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	20	9	N	18				250
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15				265
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1345	2	55	9	N	50				315
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13				328
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880						
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-				103
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				103
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				103
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-				103
*05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648						
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-				81
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-				81
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	N	21				102
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	N	14				116
*05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1995	2	21	9	N	19				135
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		65
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	315	3	N	95	105 9	160
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		160
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		160
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	N	8	9 9	108
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		108
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		108
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		108
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		108
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888			
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		133
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	316	3	N	35	39 9	168
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		168
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		168
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290			
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		20
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		20
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		20
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		20
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463			
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		137
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		137
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		137
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		137
*05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540			
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-		157
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-		157
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-		157
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-		157
*05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961			
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	68	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	231 3	112 9	N	102	170	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	170	
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-	170	
*05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-	170	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170	

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	62	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	62	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	62	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	62	
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	62	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62	

HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664			
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	702 3	3 9	N	3	127	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	127	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	127	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	127	
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	127	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127	

HILL, SAM K.		WELL #: 3018		RRCID -> 158930		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906			
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	624 3	40 9	N	36	73	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-	73	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-	73	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	73	
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	73	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	

WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 158936		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017			
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	20	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	448 3	88 9	N	80	100	
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-	100	
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-	100	
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	100	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19													

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		130
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		130
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		130
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		130
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-		137
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1026	3	58 9	N	53		190
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-		190
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		190
*05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-		190
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190

REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-		72
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	976	3	87 9	N	79		151
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-		151
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-		151
*05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		151
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151

SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7204 - 7273
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		79
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	70	3	68 9	N	62		141
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		141
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		141
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6518 - 8534
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	N	1		217
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		217
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4 9	N	4		221
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7 9	N	6		227
*05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	2	18 9	N	16		243
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		243

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-	75
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-	75
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	75
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	75
*05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670		
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-	93
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-	93
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	93
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-	93
*05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-	93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
01	3100 N	3783	-0-	683	683	3783 2		N	-0-	193
02	2800 N	2958	-0-	158	841	2958 2		N	-0-	193
03	3100 N	3053	-0-	-47	794	3014 2	39 9	N	35	228
04	3000 N	2872	-0-	-128	666	2841 2	31 9	N	28	256
*05	3100 N	2872	-0-	-228	438	2841 2	31 9	N	28	284
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	284

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522		
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	50
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-	50
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	50
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-	50
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814		
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-	92
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	92
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	92
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	92
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	84
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	84
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	84
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	84
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988								
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					87
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	469	3	15	9	N	14					101
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					101
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					101
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1848	2	23	9	N	21					220
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					230
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9					239
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					246
*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7					253
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074								
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					82
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					82
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					82
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					82
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278								
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					199
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					199
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					199
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					199
*05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					199
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6903	- 6972			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946 2	6 9	N	5	158	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	158	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	158	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	158	
*05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	158	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158	

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6860	- 6960			
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	32	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	423 3	21 9	N	19	51	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	51	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	51	
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	51	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7020	- 7078			
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	23	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	534 3	41 9	N	37	60	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-	60	
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	60	
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	60	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	

LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 7074	- 7108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69	

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048	COMPL. DATE 08/07/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6289	- 6354			
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	1171 3	1266 9	N	1151	1171	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-	1171	
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	1171	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-	1171	
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-	1171	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1171	

MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7214	- 7300			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133	

MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7248	- 7288			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	101	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	N	12	42
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	42
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-	42
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-	42
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 6830		RRCID -> 183669		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841				
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	N	1	88
02	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-	88
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-	88
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-	88
05	1643 X	571	-0-	-1072	-0-	571	3			N	-0-	88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	88

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502				
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-	10
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-	10
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-	10
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-	10
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-	10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030				
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	155
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	155
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	155
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	155
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309				
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	23
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	311	3	77	9	N	70	93
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	93
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	93
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	94
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	228	3	128	9	N	116	210
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	210
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	210
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	210
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		80
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	36 3	13 9	N	12		92
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		92
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		92
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
01	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	2949 3	30 9	N	27		172
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		N	-0-		172
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		N	-0-		172
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	2949 3	264 9	N	240	194 1	218
05	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949 3		N	-0-		218
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		218

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		70
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		70
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		70
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		70
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607	
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-		-0-
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
*05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7015 - 8972	
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1628 3	61 9	N	55		191
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		191
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		191
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-		191
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		191
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7450 - 9102	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					64
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					64
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					64
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					64
*05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					917
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					927
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	N	3					930
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5					935
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					940
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					940

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	5					513
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					515
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					520
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					525
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					530
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					296
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					300
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3					303
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4					307
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	3588	-0-	-380	-0-	3588	3	N	-0-			57
02	3444 X	3288	-0-	-156	-0-	3288	3	N	-0-			57
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			57
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3	N	-0-			57
05	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3	N	-0-			57
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665			
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	839	3	N	52			105
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			105
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			105
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			105
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592			
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			17
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			17
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			17
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			17
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547			
01	9207 X	6944	-0-	-2263	-0-	6864	2	N	73			1373
02	8232 X	5220	-0-	-3012	-0-	5157	2	N	57	174	1	1256
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6300	2	N	170	170	1	1256
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5293	2	N	290	173	1	1373
05	7378 X	3601	-0-	-3777	-0-	3413	2	N	171	171	1	1373
06	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT			1373

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516			
01	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	3495	2	N	597	597	1	-0-
02	3836 X	2801	-0-	-1035	-0-	2383	2	N	380	176	1	204
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	384	182	1	406
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	942	2	N	4	385	1	25
*05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	941	2	N	335	360	1	-0-
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213			
01	16523 X	9723	-0-	-6800	-0-	9723	2	N	-0-			61
02	14028 X	8082	-0-	-5946	-0-	7024	2	N	962	573	1	450
03	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	10604	2	N	717	977	1	190
04	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10082	2	N	453	593	1	50
*05	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10078	2	N	716	576	1	190
06	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-			N	NO RPT			190

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706	-	11308	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	6913 X	6379	-0-	-534	-0-	6157	2	222	9	N	202	167	1	134
02	5908 X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-			134
03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6206	2	184	9	N	167	197	1	104
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5591	2	33	9	N	30			134
05	5983 X	5913	-0-	-70	-0-	5716	2	197	9	N	179	179	1	134
06	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			134

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548	-	11809	
01	12958 X	11572	-0-	-1386	-0-	11140	2	432	9	N	393	517	0	334
02	11704 X	9003	-0-	-2701	-0-	8760	2	243	9	N	221	379	1	176
03	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	11497	2	371	9	N	337	368	1	145
04	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11105	2	615	9	N	559	370	1	334
*05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	11680	2	405	9	N	368	368	1	334
06	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT			334

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949	-	11590	
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			2008
02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			2008
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			2008
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			2008
*05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			2008
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			2008

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745	-	10410	
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			2410
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			2410
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			2410
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			2410
05	4619 X	2196	-0-	-2423	-0-	2196	2			N	-0-			2410
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			2410

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605	-	6625	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			198
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			198
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			198
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			198
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	798	3	53	9	N	48	186	1	60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807	-	10185	
01	5425 X	2316	-0-	-3109	-0-	2316	2			N	-0-			2237
02	2632 X	1900	-0-	-732	-0-	1900	2			N	-0-			2237
03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			2237
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			2237
05	2852 X	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-			2237
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			2237

LINN, ROY		WELL #: 6536H		RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480	-	12290	
01	12555 X	10514	-0-	-2041	-0-	10514	2			N	-0-			112
02	10920 X	6182	-0-	-4738	-0-	6182	2			N	-0-			112
03	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-			112
04	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9104	2	69	9	N	63			175
*05	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-			175
06	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT			175

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143	-	12796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3441 X	2366	-0-	-1075	-0-	1457	2	909	9	N	826	571	1	618		
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2555	2	208	9	N	189	189	1	618		
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	N	56	379	1	295		
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4	194	1	105		
*05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	2723	2	952	9	N	865	352	1	618		
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			618		

MORRIS ESTATE D				WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515	-	11538
01	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			336		
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			336		
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-			336		
04	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7074	2	43	9	N	39	185	1	190		
05	7564 X	7038	-0-	-526	-0-	7038	2			N	-0-			190		
06	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			190		

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:		562560	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631	-	6680
MILLEDDGE				4												
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	N	-0-			155		
02	952 N	554	-0-	-398	-0-	17	1	537	2	N	-0-			155		
03	1054 N	854	-0-	-200	-0-	30	1	824	2	N	-0-	70	1	85		
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	30	1	899	2	N	-0-			85		
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-			85		
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	-0-			85		

DARNELL				WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616	-	6653
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	20			191		
						22	9									
02	672 N	459	-0-	-213	-0-	20	1	432	2	N	6			197		
						7	9									
03	713 N	492	-0-	-221	-0-	27	1	454	2	N	10	160	1	47		
						11	9									
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	2			49		
						2	9									
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3			52		
						3	9									
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	N	2			54		
						2	9									

PSHIGODA "26"				WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634	-	6646
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-			145		
02	616 N	402	-0-	-214	-0-	16	1	386	2	N	-0-			145		
03	682 N	557	-0-	-125	-0-	31	1	526	2	N	-0-			145		
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	-0-			145		
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-			145		
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-			145		

PSHIGODA "37"				WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724	-	6740
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			110		
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	90	2	N	-0-			110		
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-			110		
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	23	1	88	2	N	-0-			110		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-			110		
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-			110		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	N	-0-		69
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	18	1	365	2	N	-0-		69
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	31	1	433	2	N	-0-		69
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-		69
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	-0-		69
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-		69

MILLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 - 6718	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110 1	13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623	
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	11	1	95	2	N	-0-		121
02	336 N	102	-0-	-234	-0-	8	1	94	2	N	-0-		121
03	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-		121
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-		121
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-		121
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	N	-0-		121

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	27		341
02	1708 N	1165	-0-	-543	-0-	18	1	1130	2	N	15		356
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	11		367
04	1770 N	1424	-0-	-346	-0-	30	1	1329	2	N	59		426
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65	9	1442	2	N	-0-		426
06	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	30	1	1664	2	N	8		434

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590	
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-		33
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	28	1	359	2	N	-0-		33
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-		33
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	29	1	386	2	N	-0-		33
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-		33
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	-0-		33

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	7		305
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	20	1	517	2	N	8		313
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	646	2	N	4		317
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	N	20		337
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-		337
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	30	1	390	2	N	8		345
						9	9						

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771	
01	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	31	1	1266	2	N	-0-		85
02	1456 N	1166	-0-	-290	-0-	24	1	1142	2	N	-0-		85
03	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	31	1	1272	2	N	27		112
04	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	30	1	1172	2	N	20		132
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	-0-		132
06	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	27	1	1005	2	N	-0-		132

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380	
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1972	2	N	-0-		332
02	1176 N	1142	-0-	-34	-0-	18	1	1105	2	N	17		349
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-		349
04	1890 N	1166	-0-	-724	-0-	25	1	1141	2	N	-0-		349
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1271	2	N	-0-		349
06	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	30	1	1102	2	N	48	182 1	215
						53	9						

SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416	
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	N	-0-		393
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	-0-		393
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-		393
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	9	1	21	2	N	-0-		393
05	217 N	70	-0-	-147	-0-	13	1	57	2	N	-0-		393
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-		393

TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	22	1	1592	2	N	-0-		483
02	1568 N	1326	-0-	-242	-0-	15	1	1311	2	N	-0-		483
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	-0-		483
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1650	2	N	-0-		483
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	-0-		483
06	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	30	1	1477	2	N	-0-		483

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3330	-0-	-1010	-0-	31 1	3296 2	N	3			287
						3 9						
02	3864 X	2524	-0-	-1340	-0-	22 1	2491 2	N	10			297
						11 9						
03	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	31 1	3446 2	N	9			306
						10 9						
04	3300 X	3299	-0-	-1	-0-	29 1	3253 2	N	15			321
						17 9						
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	31 1	3734 2	N	33			354
						36 9						
*06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	30 1	3839 2	N	35			389
						39 9						

 HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

01	5115 X	4361	-0-	-754	-0-	29 1	4231 2	N	92	180 1		297
						101 9						
02	4368 X	1830	-0-	-2538	-0-	10 1	1809 2	N	10			307
						11 9						
03	4464 X	3343	-0-	-1121	-0-	24 1	3299 2	N	18			325
						20 9						
04	4320 X	3684	-0-	-636	-0-	29 1	3597 2	N	53	189 1		189
						58 9						
05	4464 X	3373	-0-	-1091	-0-	26 1	3279 2	N	62			251
						68 9						
*06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	29 1	4525 2	N	79	183 1		147
						87 9						

 JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			83
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			83
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 1	1 2	N	-0-			83

 NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

01	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	31 1	3504 2	N	44			275
						48 9						
02	3612 X	3351	-0-	-261	-0-	27 1	3289 2	N	32	187 1		120
						35 9						
03	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	31 1	3440 2	N	50			170
						55 9						
04	3660 X	3413	-0-	-247	-0-	29 1	3347 2	N	34			204
						37 9						
05	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	31 1	3273 2	N	33			237
						36 9						
06	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	30 1	3323 2	N	39	187 1		89
						43 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	23	1	988	2	N	18	191	1	90
02	1148 N	703	-0-	-445	-0-	20	9	680	2	N	4			94
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	19	1	1278	2	N	23			117
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	4	9	1034	2	N	14			131
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	N	16			147
06	1260 N	928	-0-	-332	-0-	25	9	890	2	N	14			161
						21	1							
						15	9							
						26	1							
						18	9							
						23	1							
						15	9							

JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300		
01	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	30	1	4287	2	N	54	187	1	164
02	4172 X	3405	-0-	-767	-0-	59	9	3363	2	N	17			181
03	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	23	1	4263	2	N	51			232
04	4410 X	4180	-0-	-230	-0-	19	9	4117	2	N	32	187	1	77
05	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	31	1	4300	2	N	47			124
06	4230 X	4200	-0-	-30	-0-	56	9	4126	2	N	40			164
						28	1							
						35	9							
						31	1							
						52	9							
						30	1							
						44	9							

MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580		
01	2635 X	1803	-0-	-832	-0-	31	1	1493	2	N	254	193	1	602
02	2380 X	1434	-0-	-946	-0-	279	9	1246	2	N	152	187	1	567
03	2573 X	2237	-0-	-336	-0-	21	1	1879	2	N	297	383	1	481
04	2340 X	1734	-0-	-606	-0-	167	9	1467	2	N	215	385	1	311
05	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	31	1	1245	2	N	210	184	1	337
06	2160 N	1169	-0-	-991	-0-	327	9	957	2	N	174	187	1	324
						30	1							
						237	9							
						31	1							
						231	9							
						21	1							
						191	9							

PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353		
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	36			130
02	1764 N	1561	-0-	-203	-0-	40	9	1510	2	N	24			154
03	2015 N	1625	-0-	-390	-0-	25	1	1568	2	N	25			179
04	1950 N	1036	-0-	-914	-0-	26	9	999	2	N	8			187
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	29	1	1627	2	N	23			210
06	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	28	9	1437	2	N	12			222
						9	9							
						28	1							
						25	9							
						28	1							
						13	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1517	-0-	-281	-0-	31	1	1405	2	N	74			305
02	1372 N	1229	-0-	-143	-0-	81	9	1170	2	N	31			336
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	25	1	1469	2	N	59	199	1	196
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	34	9	1349	2	N	41			237
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	69			306
*06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	29	1	1460	2	N	53	183	1	176
						45	9							
						31	1							
						76	9							
						30	1							
						58	9							

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060		
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	2	N	40			289
02	1148 N	822	-0-	-326	-0-	44	9	785	2	N	16	193	1	112
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1862	2	N	29			141
04	2340 N	1687	-0-	-653	-0-	18	9	1641	2	N	16			157
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	2	N	25			182
06	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	32	9	1630	2	N	17			199
						28	1							
						29	1							
						28	9							
						28	1							
						19	9							

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331		
01	3100 N	3596	-0-	496	1245	31	1	3171	2	N	358	190	1	432
02	4236 X	2991	-0-	-1245	-0-	394	9	2621	2	N	317	384	1	365
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	21	1	2649	2	N	187	190	1	362
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	349	9	4655	2	N	454	377	1	439
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	24	1	6019	2	N	377	529	1	287
*06	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	206	9	7065	2	N	399	566	1	120
						30	1							
						415	9							
						30	1							
						439	9							

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580		
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	8			290
02	1120 N	895	-0-	-225	-0-	9	9	874	2	N	-0-			290
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	21	1	1238	2	N	10			300
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	31	1	1137	2	N	-0-			300
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	11	9	1003	2	N	-0-			300
06	1230 N	888	-0-	-342	-0-	30	1	858	2	N	-0-			300

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9052 X	7999	-0-	-1053	-0-	31 1	7914 2	N	49			342
							54 9						
02		8176 X	6692	-0-	-1484	-0-	21 1	6648 2	N	21			363
							23 9						
03		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	31 1	9306 2	N	73	179	1	257
							80 9						
04		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	29 1	8482 2	N	58			315
							64 9						
05		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	31 1	8463 2	N	40			355
							44 9						
06		9120 X	7063	-0-	-2057	-0-	30 1	6999 2	N	31	174	1	212
							34 9						

SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340	
01		2635 X	2311	-0-	-324	-0-	30 1	2220 2	N	55			259
							61 9						
02		2296 X	1316	-0-	-980	-0-	17 1	1270 2	N	26	191	1	94
							29 9						
03		2604 X	1076	-0-	-1528	-0-	17 1	1023 2	N	33			127
							36 9						
04		2520 X	2341	-0-	-179	-0-	27 1	2256 2	N	53			180
							58 9						
05		2604 X	1816	-0-	-788	-0-	25 1	1745 2	N	42			222
							46 9						
06		2250 X	1792	-0-	-458	-0-	27 1	1720 2	N	41	189	1	74
							45 9						

SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569	
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 1	81 2	N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	20 1	65 2	N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	31 1	87 2	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	30 1	76 2	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	31 1	75 2	N	-0-			-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	30 1	70 2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960	
JINES		WELL #:		1660									
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MATILDA		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			25

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750													
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 1046		RRCID -> 096936		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
01	930 N	461	-0-	-469	-0-	62	1	399	2	N	-0-				125
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-				125
03	899 N	165	-0-	-734	-0-	16	1	149	2	N	-0-				125
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-				125
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	N	-0-				125
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	-0-				125

PATTISON		WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952						
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	52	1	165	2	N	-0-				89
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				89
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				89
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	N	-0-				89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

CAMP		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033						
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	12				196
						13	9								
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	13				209
						14	9								
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-	169	1		40
04	1020 N	579	-0-	-441	-0-	24	1	555	2	N	-0-				40
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	56	1	804	2	N	19				59
						21	9								
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	60	1	593	2	N	36				95
						40	9								

JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946						
01	2759 N	2314	-0-	-445	-0-	62	1	2252	2	N	-0-				48
02	2464 N	690	-0-	-1774	-0-	34	1	656	2	N	-0-				48
03	3100 N	3210	-0-	110	110	62	1	3142	2	N	5				53
						6	9								
04	2464 N	2354	-0-	-110	-0-	60	1	2294	2	N	-0-				53
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	62	1	2209	2	N	-0-				53
06	3000 X	2350	-0-	-650	-0-	60	1	2290	2	N	-0-				53

RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932						
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	N	93	192	1		99
						102	9								
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	19				118
						21	9								
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	122	191	1		49
						134	9								
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	345	2	N	95				144
						105	9								
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	9				153
						10	9								
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-				153

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750							
COURSON PARNELL 474		WELL #:		6474	RRCID ->	286780	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 7202 - 7300
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	62 1	20	561 2	N	76	
						22 9					
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	56 1	40	478 2	N	116	
						44 9					
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	62 1	30	552 2	N	146	
						33 9					
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60 1	44	536 2	N	17	173 1
						48 9					
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	62 1	39	539 2	N	56	
						43 9					
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60 1	41	542 2	N	97	
						45 9					

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573				CNTY: OCHILTREE			
CONVERSE, R. V.		WELL #:		3130	RRCID ->	187467	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6318 - 6326
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584 3	5	6 9	N	95	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	-0-		N	95	
03	589 N	495	-0-	-94	-0-	489 3	5	6 9	N	100	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607 3	4	4 9	N	104	
05	527 N	596	-0-	69	-0-	589 3	6	7 9	N	110	
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		NO RPT		N	110	

CONVERSE, R. V.		WELL #:		2130	RRCID ->	190852	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6294 - 6323
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3	-0-		Y	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	-0-		Y	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	-0-		Y	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	-0-		Y	-0-	-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	-0-		Y	-0-	-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		NO RPT		Y	-0-	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486				CNTY: OCHILTREE			
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	-0-		N	-0-	-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	664 3	-0-		N	-0-	-0-
03	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3	-0-		N	-0-	-0-
04	660 N	476	-0-	-184	-0-	476 3	-0-		N	-0-	-0-
05	744 N	536	-0-	-208	-0-	536 3	-0-		N	-0-	-0-
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	-0-		N	-0-	-0-

PERDURE PETROLEUM LLC				653224				CNTY: OCHILTREE			
CONLEY -A-		WELL #:		11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6745 - 6766
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084					
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:	1400	RRCID ->	071967	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:	3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:	2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		112
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		112

TREW, J. T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BUCKMINSTER		WELL #:	1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

STUMP, J.V.		WELL #:	1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547 - 10120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7779 - 11547					
01	3007 X	1474	-0-	-1533	-0-	1352	2	122	9	N	111					225
02	2520 X	1319	-0-	-1201	-0-	1255	2	64	9	N	58					283
03	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2164	2	182	9	N	165	179	1			269
04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2125	2	162	9	N	147	362	1			54
*05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2176	2	158	9	N	144					198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7610 - 12227					
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	815	2	72	9	N	65					159
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	327	2	52	9	N	47					206
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	800	2	69	9	N	63	188	1			81
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	742	2	94	9	N	85					166
*05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	997	2	83	9	N	75	184	1			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LUTHI 'A' 401		WELL #:		8H	RRCID ->	276498	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7743 - 12120					
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					25
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H	RRCID ->	276510	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 8625 - 12047					
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	334	1	1338	2	N	103					228
						113	9									
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	296	1	1420	2	N	56					284
						62	9									
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	307	1	1624	2	N	138	171	1			251
						152	9									
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	331	1	1613	2	N	165	170	1			246
						182	9									
*05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	337	1	1643	2	N	180	174	1			252
						198	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 7878 - 12153					
01	5518 X	5129	-0-	-389	-0-	4742	2	387	9	N	352	380	1			402
02	4984 X	3516	-0-	-1468	-0-	3399	2	117	9	N	106	191	1			317
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	3909	2	339	9	N	308					625
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4123	2	443	9	N	403	741	1			287
05	5363 X	4746	-0-	-617	-0-	4401	2	345	9	N	314	372	1			229
06	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					229

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MCQUITT 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	4092 X	3464	-0-	-628	-0-	3227 2	237 9	N	215	193 1	236
02	3528 X	2933	-0-	-595	-0-	2746 2	187 9	N	170	194 1	212
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3212 2	243 9	N	221	162 1	271
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	2952 2	237 9	N	215	189 1	297
05	3596 X	3121	-0-	-475	-0-	2914 2	207 9	N	188	189 1	296
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		296

MCQUITT 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186			
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1560 2	127 9	N	115	171 1	130
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1401 2	100 9	N	91		221
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1542 2	96 9	N	87	190 1	118
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1459 2	112 9	N	102		220
*05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1481 2	119 9	N	108	188 1	140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

MCQUITT 298		WELL #: 3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645			
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4374 2	250 9	N	227	185 1	286
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4207 2	165 9	N	150	192 1	244
03	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5281 2	146 9	N	133		377
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	3983 2	220 9	N	200	190 1	387
05	4619 X	4289	-0-	-330	-0-	4084 2	205 9	N	186	187 1	386
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT		386

CODE BREAKER 848		WELL #: 1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607			
01	4991 X	4122	-0-	-869	-0-	3954 2	168 9	N	153		308
02	3976 X	2029	-0-	-1947	-0-	1965 2	64 9	N	58	187 1	179
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2939 2	111 9	N	101		280
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3115 2	79 9	N	72		352
05	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	3585 2	120 9	N	109	371 1	90
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT		90

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772			
SCHULTZ		WELL #: 1 C									
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		10
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		10
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		10
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		10
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

JINES, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.// 68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
		//CONT.// 684575	WELL #: 1737	RRCID -> 160555	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7190	- 7422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	57	
02	504 N	304	-0-	-200	-0-	304 3	N	-0-	57	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	57	
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3	N	-0-	57	
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	533 3	19 9	N	17	74
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	74	

ETTER, THOMAS H.		WELL #: 1	RRCID -> 203145	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6422	- 6444			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WRIGHT, M.R.		WELL #: 1	RRCID -> 279280	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6527	- 6537			
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-	77	
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-	77	
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-	77	
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-	77	
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3	N	-0-	77	
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT	77	

WRIGHT, M.R.		WELL #: 3	RRCID -> 283177	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 6548	- 6562			
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	77	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	77	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	77	
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-	77	
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3	N	-0-	77	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT	77	

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		684634 WELL #: 1408	RRCID -> 150130	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A				
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	138 3	22 9	N	20	187
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69 3		N	-0-	187
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	88 3	9 9	N	8	195
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	106 3	19 9	N	17	212
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83 3	6 9	N	5	217
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	52 3	11 9	N	10	227

REMNANT ENERGY, INC. STEPHENSON		701555 WELL #: 6	RRCID -> 160811	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6726	- 6738			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	313	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	313	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	313	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	313	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	313	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	313	

PAN PETRO (CLEVELAND) REMNANT ENERGY, INC. KELLY		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701555		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL 139		WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 6478			PERF. 6910 - 8850				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8580			PERF. 6974 - 6997				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY		WELL #: 1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7015			PERF. 7489 - 9439				
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					443
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					443
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					443
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					443

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		701613 WELL #: 1834		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 6666 - 6716				
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	-0-					19
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	362	1	431	2	N	-0-					19
03	589 N	508	-0-	-81	-0-	11	1	497	2	N	-0-					19
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					19
05	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2	500	3	N	-0-					19
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	N	-0-					19
						528	3									

DODSON		WELL #: 3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6710 - 7868				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC CAVINS-JARVIS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984				TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			10	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			10	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			10	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			10	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			10	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	39	2			N	-0-			10	

NITSCHKE				WELL #: 203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127			
01	4960 X	3878	-0-	-1082	-0-	3705	2	173	9	N	157	351	1	579	
02	4200 X	3240	-0-	-960	-0-	30	1	3098	2	N	102	168	1	513	
						112	9								
03	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	193	1	3785	2	N	142			655	
						156	9								
04	4110 X	3770	-0-	-340	-0-	379	1	3262	2	N	117	179	1	593	
						129	9								
05	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	4068	2	4068	3	N	95			688	
						105	9								
06	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	199	1	3394	2	N	42			730	
						3394	3	46	9						

NITSCHKE				WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962			
01	4557 X	3405	-0-	-1152	-0-	74	1	3187	2	N	131	175	1	327	
						144	9								
02	4116 X	3223	-0-	-893	-0-	3139	2	84	9	N	76			403	
03	4557 X	4086	-0-	-471	-0-	162	1	3744	2	N	164	174	1	393	
						180	9								
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	238	1	3392	2	N	140			533	
						154	9								
05	3751 X	4376	-0-	625	-0-	4256	2	4256	3	N	109	174	1	468	
						120	9								
*06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	88	1	3884	2	N	106	172	1	402	
						3884	3	117	9						

NITSCHKE				WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169			
01	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	4	1	3286	2	N	161	172	1	395	
						177	9								
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3606	2	133	9	N	121	168	1	348	
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	58	1	3860	2	N	150			498	
						165	9								
04	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3209	2	152	9	N	138	173	1	463	
						573	1	3532	2	N	141	168	1	436	
05	4154 X	4260	-0-	106	-0-	3532	3	155	9						
						3722	2	3722	3	N	128	172	1	392	
06	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	141	9								

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DAMHUES 741		704176		WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
CRONISTER 646		WELL #:		2H	RRCID ->	219361	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7832 - 9412	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614	
01	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2		N	-0-			110
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1519	2	98 9	N	89	186 1		13
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			13
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24 9	N	22			35
05	1736 N	1287	-0-	-449	-0-	1281	2	6 9	N	5			40
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2		N	-0-			40

ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928	
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5219	2	57 9	N	52			162
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4421	2	195 9	N	177			339
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5459	2	238 9	N	216	381 1		174
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5569	2	205 9	N	186	183 1		177
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6209	2	201 9	N	183	179 1		181
*06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4514	2	130 9	N	118	180 1		119

ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758	
01	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1538	2	186 9	N	169	192 1		96
02	1400 X	1319	-0-	-81	-0-	1228	2	91 9	N	83			179
03	2077 X	1624	-0-	-453	-0-	1545	2	79 9	N	72			251
04	2010 X	1289	-0-	-721	-0-	1276	2	13 9	N	12	189 1		74
05	2077 X	1027	-0-	-1050	-0-	980	2	47 9	N	43			117
*06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2299	2	89 9	N	81			198

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073	
01	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	3342	2	157 9	N	143			223
02	3444 X	2257	-0-	-1187	-0-	2172	2	85 9	N	77	187 1		113
03	3813 X	3211	-0-	-602	-0-	3081	2	130 9	N	118			231
04	3570 X	3109	-0-	-461	-0-	2966	2	143 9	N	130	180 1		181
05	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3137	2	177 9	N	161	188 1		154
06	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	2936	2	134 9	N	122	177 1		99

WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523	
01	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2463	2	475 9	N	432	376 1		279
02	2884 X	2781	-0-	-103	-0-	2489	2	292 9	N	265			544
03	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	2608	2	120 9	N	109	365 1		288
04	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	2506	2	516 9	N	469	551 1		206
05	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2458	2	303 9	N	275	183 1		298
06	3150 X	2422	-0-	-728	-0-	2182	2	240 9	N	218	355 1		161

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13237 X	11945	-0-	-1292	-0-	11838	2	107	9	N	97	122
02		11032 X	7960	-0-	-3072	-0-	7919	2	41	9	N	37	159
03		12989 X	12633	-0-	-356	-0-	12530	2	103	9	N	94	65
04		12570 X	11384	-0-	-1186	-0-	11325	2	59	9	N	54	119
05		12059 X	9598	-0-	-2461	-0-	9515	2	83	9	N	75	194
06		12570 X	12226	-0-	-344	-0-	12193	2	33	9	N	30	224

DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073 - 12397	
01		15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15325	2	59	9	N	54	271
02		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7568	2	32	9	N	29	99
03		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11226	2	67	9	N	61	160
04		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7567	2	43	9	N	39	199
05		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7163	2	72	9	N	65	264
*06		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6899	2	44	9	N	40	119

JINES, J.H.		WELL #:		3H	RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747 - 11742	
01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	4444	2	989	9	N	899	292
02		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3637	2	638	9	N	580	494
03		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4369	2	781	9	N	710	280
04		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	4418	2	799	9	N	726	432
05		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	4776	2	759	9	N	690	403
*06		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4146	2	624	9	N	567	435

SABRE OPERATING, INC.		742261											
KIRT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554	
01		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-	-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-
05		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-	-0-
06		570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-	-0-

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	201173	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6119 - 7660	
01		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	93	1	1426	2	N	-0-	111
02		1316 N	1295	-0-	-21	-0-	84	1	1211	2	N	-0-	111
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1452	2	N	-0-	111
04		1470 N	1420	-0-	-50	-0-	60	1	1360	2	N	-0-	111
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-	111
06		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	60	1	1386	2	N	-0-	111

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7022 - 7050	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	168
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-	168
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	168
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	168
*05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	168
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757										
WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6338 - 6414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6356 - 6382		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334 2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	369	-0-	369	-0-	369 2		N	-0-			-0-
*05	741 N	372	-0-	-369	-0-	372 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7000 - 7010		
BUZZARD FAMILY		WELL #: 1										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6549 - 6580		
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 2		N	-0-			80
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			80
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2		N	-0-			80
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			80
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-			80
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643 2		N	-0-			80

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 171251		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5628 - 6822		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 171755		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6804 - 6878		
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			119
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			119
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			119
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			119
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			119
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-			119

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
RIES		WELL #:		2H	RRCID -> 277387	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 8050 - 11952						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 X	831	-0-	-626	-0-	202 1	33 9	596 2	N		30				281
02	1316 X	868	-0-	-448	-0-	202 1	3 9	663 2	N		3				284
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	202 1	361 9	1853 2	N		328	176 1			436
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	202 1	382 9	1735 2	N		347	383 1			400
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	202 1	184 9	1679 2	N		167	366 1			201
06	2340 N	2180	-0-	-160	-0-	202 1	293 9	1685 2	N		266	189 1			278

RIES		WELL #:		3H	RRCID -> 277457	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8054 - 12266						
01	1674 X	1325	-0-	-349	-0-	202 1	26 9	1097 2	N		24				212
02	1456 X	492	-0-	-964	-0-	202 1	2 9	454 2	N		2				214
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	202 1	61 9	2242 2	N		55	199 1			70
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	182 1	76 9	1711 2	N		69				139
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	182 1	36 9	1997 2	N		33				172
06	2430 N	1738	-0-	-692	-0-	202 1	30 9	1506 2	N		27				199

OWENS		WELL #:		2H	RRCID -> 279154	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8058 - 11930						
01	2604 X	1724	-0-	-880	-0-	72 1	143 9	1509 2	N		130	203 1			191
02	2100 X	1170	-0-	-930	-0-	72 1	77 9	1021 2	N		70				261
03	1891 X	1063	-0-	-828	-0-	72 1	136 9	855 2	N		124	198 1			187
04	1680 X	932	-0-	-748	-0-	72 1	72 9	788 2	N		65				252
05	1736 X	985	-0-	-751	-0-	72 1	120 9	793 2	N		109	192 1			169
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-	72 1	97 9	695 2	N		88	190 1			67

TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 279276	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 8110 - 12597						
01	4712 X	3273	-0-	-1439	-0-	189 1	186 9	2898 2	N		169	202 1			184
02	4256 X	932	-0-	-3324	-0-	58 1	55 9	819 2	N		50				234
03	4650 X	2990	-0-	-1660	-0-	176 1	295 9	2519 2	N		268	191 1			311
04	4500 X	3191	-0-	-1309	-0-	202 1	251 9	2738 2	N		228	359 1			180
05	3813 X	2798	-0-	-1015	-0-	163 1	223 9	2412 2	N		203	173 1			210
06	3180 X	2542	-0-	-638	-0-	162 1	215 9	2165 2	N		195	195 1			210

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
PAZOURECK				WELL #:	1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6828 - 10742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	565	-0-	-210	-0-		202 1	309 2	N	49			190
02	588 N	533	-0-	-55	-0-		54 9	220 2	N	101			291
03	744 N	675	-0-	-69	-0-		111 9	342 2	N	119	181 1		229
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-		131 9	424 2	N	160	175 1		214
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		202 1	517 2	N	153	177 1		190
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-		176 9	557 2	N	141	179 1		152
							202 1						
							168 9						
							155 9						

HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 6260 - 7446	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 6968 - 6988	
BRUHLMAN				1701									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

WILSON, D. C. -A-				WELL #:	2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6786 - 6840	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNY GAS UNIT				WELL #:	128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6457 - 6477	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6333 - 6500	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-		581 2	9 9	N	8	100 1		13
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRUHLMAN		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1703		RRCID -> 157918	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 6920	- 6998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	22

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 C	RRCID -> 158460	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6832 - 6854
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	53

SMITH				WELL #: 23	RRCID -> 159109	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6732 - 6762
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

SMITH				WELL #: 14	RRCID -> 159177	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 6684 - 6704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

DAVIS, DELBERT				WELL #: 8364	RRCID -> 159456	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6798 - 6838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	8

WILSON				WELL #: 7464	RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783 - 6840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	38

STUMP				WELL #: 3	RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644 - 6659
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

SELLERS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018												

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510								
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					50
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					50
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					50
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					50
*05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250								
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	2	10	9	N	9	171	1			58
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	N	12					70
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960								
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1	93	1			81
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					81
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					81
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					81
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892								
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					97
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	967	2	59	9	N	54					151
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	63	9	N	57					208
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8					216
*05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1511	2	33	9	N	30					246
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278								
01	6200 X	5509	-0-	-691	-0-	5386	2	123	9	N	112	50	1			198
02	5544 X	2023	-0-	-3521	-0-	1994	2	29	9	N	26					224
03	6138 X	2273	-0-	-3865	-0-	2223	2	50	9	N	45					269
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5831	2	201	9	N	183	168	1			284
05	5828 X	5709	-0-	-119	-0-	5567	2	142	9	N	129					413
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					413

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214								
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1505	2	99	9	N	90					370
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2886	2	99	9	N	90					460
*05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2752	2	146	9	N	133	193	1			400
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 - 12029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4228	2	685	9	N	623	673	1	360
02	4060 X	3052	-0-	-1008	-0-	2732	2	320	9	N	291	321	1	330
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			330
04	4770 X	3806	-0-	-964	-0-	3566	2	240	9	N	218	191	1	357
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	127	192	1	292
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			292

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865 - 12218		
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4297	2	446	9	N	405	341	1	269
02	4284 X	2916	-0-	-1368	-0-	2701	2	215	9	N	195	342	1	122
03	4836 X	3252	-0-	-1584	-0-	3144	2	108	9	N	98			220
04	4680 X	3119	-0-	-1561	-0-	2821	2	298	9	N	271	367	1	124
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			124
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			124

JAMES E WILSON 160		WELL #:		4H	RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692 - 11780		
01	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	302	345	1	302
02	6048 X	3507	-0-	-2541	-0-	3380	2	127	9	N	115	172	1	245
03	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6592	2	250	9	N	227	175	1	297
04	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7109	2	254	9	N	231			528
*05	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	6742	2	340	9	N	309	350	1	487
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			487

EDWARD		WELL #:		2951H	RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074 - 12308		
01	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2405	2	385	9	N	350	386	1	193
02	2856 X	2194	-0-	-662	-0-	1976	2	218	9	N	198	193	1	198
03	3069 X	2400	-0-	-669	-0-	2271	2	129	9	N	117			315
04	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	2271	2	294	9	N	267	191	1	391
05	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2043	2	201	9	N	183	192	1	382
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			382

P BURANDT 318 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685 - 12097		
01	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	3937	2	195	9	N	177	172	1	96
02	4172 X	2271	-0-	-1901	-0-	2208	2	63	9	N	57			153
03	4464 X	3609	-0-	-855	-0-	3581	2	28	9	N	25			178
04	4350 X	3899	-0-	-451	-0-	3581	2	318	9	N	289	299	1	168
05	4495 X	3618	-0-	-877	-0-	3330	2	288	9	N	262	365	1	65
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			65

SHRADER		WELL #:		1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010 - 7028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695 - 11294		
01	4557 X	3889	-0-	-668	-0-	3767	2	122	9	N	111			308
02	4116 X	2741	-0-	-1375	-0-	2665	2	76	9	N	69	169	1	208
03	4557 X	3897	-0-	-660	-0-	3827	2	70	9	N	64			272
04	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3636	2	55	9	N	50			322
*05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3885	2	343	9	N	312	192	1	442
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			442

PAN PETRO (CLEVELAND)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		PARNELL 475		WELL #:	2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638 - 11079
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1779	2	64	9	N	58	58	1	283
02		2296 X	1608	-0-	-688	-0-	1599	2	9	9	N	8			291
03		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2842	2	105	9	N	95			386
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2323	2	29	9	N	26			412
*05		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2954	2	36	9	N	33			445
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			445

PARNELL 475				WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777 - 11940	
01		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3021	2	14	9	N	13	121	1	252
02		2576 X	1839	-0-	-737	-0-	1814	2	25	9	N	23	178	1	97
03		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2908	2	141	9	N	128			225
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4017	2	40	9	N	36			261
*05		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4651	2	21	9	N	19			280
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			280

UNIT PETROLEUM COMPANY		MORRIS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7240 - 7244	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

ELLZEY				WELL #:		1	RRCID ->	022890	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	7185 - 7191	
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	3	N	10			189
							11	9							
02		1988 N	1881	-0-	-107	-0-	505	1	1373	3	N	3			192
							3	9							
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	559	1	1988	3	N	9			201
							10	9							
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	541	1	1862	3	N	11			212
							12	9							
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	559	1	1847	3	N	14	191	1	35
							15	9							
*06		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	541	1	1867	3	N	-0-			35

SELL				WELL #:		1	RRCID ->	031518	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7218 - 7260	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEARS				WELL #:		1	RRCID ->	031719	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7266 - 7274	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5810 - 7232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7282 - 7344					
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	310	1	1130	3	N	-0-				10
02	1232 N	1111	-0-	-121	-0-	280	1	831	3	N	-0-				10
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	310	1	1122	3	N	-0-				10
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	300	1	1022	3	N	-0-				10
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	310	1	1097	3	N	-0-				10
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	300	1	1041	3	N	-0-				10

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686					
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	310	1	675	3	N	-0-				19
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	280	1	594	3	N	-0-				19
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-				19
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	300	1	630	3	N	-0-				19
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-				19
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	300	1	627	3	N	-0-				19

SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7220 - 7272					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018															

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018															

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289								
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1197	1	642	3	N	-0-					24
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1081	1	588	3	N	-0-					24
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1197	1	962	3	N	-0-					24
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1080	1	810	3	N	-0-	3				27
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1116	1	822	3	N	-0-	1				28
*06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1080	1	1046	3	N	-0-	7				35
						8	9									

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7657 - 10614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	2609 3	11 9	N			10			51
02	2408 X	1830	-0-	-578	-0-	1819 3	11 9	N			10			61
03	2666 X	2247	-0-	-419	-0-	2228 3	19 9	N			17			78
04	2580 X	2443	-0-	-137	-0-	2423 3	20 9	N			18			96
05	2635 X	2412	-0-	-223	-0-	2397 3	15 9	N			14			110
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2186 3	11 9	N			10			120

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7559 - 11049				
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1100 3	218 9	N			198	186 1		268
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	977 3	133 9	N			121	190 1		199
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1085 3	226 9	N			205	192 1		212
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	972 3	216 9	N			196	190 1		218
05	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1012 3	206 9	N			187	179 1		226
06	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	964 3	186 9	N			169	178 1		217

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7300 - 11806				
01	2511 X	2367	-0-	-144	-0-	1922 1	445 3	N			-0-			130
02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1736 1	736 3	N			-0-			130
03	2635 X	2247	-0-	-388	-0-	1922 1	325 3	N			-0-			130
04	2550 X	2486	-0-	-64	-0-	1860 1	626 3	N			-0-			130
05	2728 X	2119	-0-	-609	-0-	1892 1	227 3	N			-0-			130
*06	3000 N	4107	-0-	1107	1107	1860 1	2247 3	N			-0-			130

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7329 - 11680				
01	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	1922 1	91 3	N			-0-			34
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1736 1	289 3	N			-0-			34
03	2170 X	1974	-0-	-196	-0-	1922 1	52 3	N			-0-			34
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	1858 1	4301 3	N			73			107
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1922 1	4183 3	N			51			158
*06	3000 N	5789	-0-	2789	2789	1860 1	3906 3	N			21			179

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6551 - 8369				
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	164 1	3498 2	Y			22			39
02	1708 X	1077	-0-	-631	-0-	48 1	1020 2	Y			8			47
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	149 1	3165 2	Y			48			95
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	128 1	2711 2	Y			7			102
*05	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	88 1	1861 2	Y			15			117
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9				Y	NO RPT			117

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6560 - 6592				
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32 1	684 2	N			-0-			20
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29 1	613 2	N			-0-			20
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35 1	747 2	N			-0-			20
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37 1	706 2	N			-0-			20
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38 1	725 2	N			-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 -	8247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	99 1	2090 2	N	N	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53 1	1126 2	N	N	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	70 1	1494 2	N	N	-0-			-0-
04	1980 N	1506	-0-	-474	-0-	68 1	1438 2	N	N	-0-			-0-
*05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	70 1	1480 2	N	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725				CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 -	6270
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452				CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 -	6892
01	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322 3		N	N	-0-			62
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1154 3		N	N	-0-			62
03	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 3		N	N	-0-			62
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231 3		N	N	-0-			62
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042 3		N	N	-0-			62
06	1230 N	780	-0-	-450	-0-	780 3		N	N	-0-			62

BUZZARD, GEORGE		923452				CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		2		RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6855 -	6875	
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	N	-0-			35
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497 3		N	N	-0-			35
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	N	-0-			35
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	N	-0-			35
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		N	N	-0-			35
06	570 N	333	-0-	-237	-0-	333 3		N	N	-0-			35

BUZZARD, CLARA K.		923452				CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		2		RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6914 -	6936	
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	N	-0-			64
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	862 3		N	N	-0-			64
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152 3		N	N	-0-			64
04	1170 N	962	-0-	-208	-0-	962 3		N	N	-0-			64
05	961 N	855	-0-	-106	-0-	855 3		N	N	-0-			64
06	1110 N	650	-0-	-460	-0-	650 3		N	N	-0-			64

WILSON, JAMES O.		929302				CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6607 -	6636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.				WELL #: 1 M		RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N	-0-		39
02	448 N	305	-0-	-143	-0-	305	2		N	-0-		39
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		39
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		39
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		39
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		39

WILSON, DUDE GU -1-				WELL #: 1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2				WELL #: 1 U		RRCID -> 021892		COMPL. DATE 07/07/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628		
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2		Y	-0-		65
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	2		Y	-0-		65
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9 9	Y	8		73
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	714	2	4 9	Y	4		77
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3 9	Y	3		80
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2		Y	-0-		80

WILSON, DUDE GU -4-				WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912		
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4 9	N	4		27
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-		27
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1661	2	1 9	N	1		28
04	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	1604	2	4 9	N	4		32
05	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1631	2	3 9	N	3		35
06	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1516	2	10 9	N	9		44

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 U		RRCID -> 021894		COMPL. DATE 08/08/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728		
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2176	2	2 9	Y	2		25
02	1988 N	1431	-0-	-557	-0-	1430	2	1 9	Y	1		26
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1 9	Y	1		27
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-		27
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7 9	Y	6		33
06	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2135	2	2 9	Y	2		35

WILSON, DUDE GU -7-				WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817		
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		28
02	476 N	278	-0-	-198	-0-	278	2		N	-0-		28
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		28
04	540 N	213	-0-	-327	-0-	213	2		N	-0-		28
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		28
06	570 N	324	-0-	-246	-0-	315	2	9 9	N	8		36

HANSFORD GU -21-				WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. CROOKS, H. H.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. CROOKS, H. H.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	

01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-	
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-	
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-	
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-	

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 6860 - 6920	

01	589 N	431	-0-	-158	-0-	431 2	N	-0-		62	
02	560 N	318	-0-	-242	-0-	318 2	N	-0-		62	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		62	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		62	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	622 2	N	6	51 1	17	
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 2	N	-0-		17	

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6797 - 6868	

01	899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2	N	-0-		18	
02	952 N	422	-0-	-530	-0-	422 2	N	-0-		18	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		18	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		18	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		18	
06	990 N	866	-0-	-124	-0-	860 2	N	5		23	

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6710 - 6765	

01	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 2	N	-0-		49	
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	651 2	N	-0-		49	
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 2	N	-0-		49	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		49	
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	37	68 1	18	
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082 2	N	-0-		18	

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6930 - 6990	

01	961 N	812	-0-	-149	-0-	812 2	N	-0-		27	
02	784 N	635	-0-	-149	-0-	635 2	N	-0-		27	
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		27	
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2	N	-0-		27	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		27	
06	930 N	675	-0-	-255	-0-	675 2	N	-0-		27	

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6638 - 6754	

01	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383 2	N	-0-		37	
02	1260 N	993	-0-	-267	-0-	993 2	N	-0-		37	
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-		37	
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		37	
05	1085 N	269	-0-	-816	-0-	261 2	N	7		44	
06	1410 N	37	-0-	-1373	-0-	37 2	N	-0-		44	

DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6778 - 6792	

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		8	
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381 2	N	-0-		8	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		8	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		8	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		8	
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		8	

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON G U -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008																
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29
02	616 N	362	-0-	-254	-0-	362	2			N	-0-					29
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					29
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					29
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7	9	N	6					35
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794																
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					17
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	489	2			Y	-0-					17
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					17
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					17
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					17
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000																
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					17
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	2			N	-0-					17
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					17
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					17
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					17
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					17
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953																
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41
02	476 N	227	-0-	-249	-0-	18	1	209	2	N	-0-					41
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	19	1	379	2	N	-0-					41
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	19	1	309	2	N	-0-					41
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					41
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	19	1	356	2	N	-0-					41

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830 - 7084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1338 N	1338	-0-	-0-	12 1	1326 2		N	-0-			145
02		1288 N	1144	-0-	-144	11 1	1133 2		N	-0-			145
03		1395 N	1246	-0-	-149	12 1	1234 2		N	-0-			145
04		1290 N	1168	-0-	-122	11 1	1157 2		N	-0-			145
05		1271 N	1196	-0-	-75	12 1	1162 2		N	20	142 1		23
						22 9							
06		1200 N	1126	-0-	-74	11 1	1115 2		N	-0-			23

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080	
01		11 N	-0-	-0-	-11				N	-0-			143
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04		54 N	54	-0-	-0-	18 2	36 9		N	33	152 1		24
05		10 N	10	-0-	-0-	10 2			N	-0-			24
*06		13 N	13	-0-	-0-	13 2			N	-0-			24

TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (MARMATON)				68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
SLEDGEHAMMER 69		WELL #:		1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6770 - 11613	
01		2635 X	870	-0-	-1765	465 2	405 9		N	368	380 1		339
02		2380 X	-0-	-0-	-2380				N	312	368 1		283
03		837 X	837	-0-	-0-	353 2	484 9		N	440	563 1		160
04		1956 X	1956	-0-	-0-	1392 2	564 9		N	513	373 1		300
05		3007 X	1759	-0-	-1248	1198 2	561 9		N	510	372 1		438
06		840 X	NO RPT	-0-	-840				N	NO RPT			438

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: LIPSCOMB			
HODGES "D"		WELL #:		2032	RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7370 - 7979	
*06		150 X	NO RPT	-0-	-150				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	62	1	86	2	N	-0-		32
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	24	1	22	2	N	-0-		32
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	52	1	104	2	N	-0-		32
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-		32
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-		32
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-		32

MILAM, INC. 566816
 HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-	303 5	-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-		-0-
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-		-0-
04	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-		-0-
*05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-		-0-
*06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

01	682 N	653	-0-	-29	-0-	62	1	591	2	N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-		-0-
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	62	1	611	2	N	-0-		-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	N	-0-		-0-
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	50	1	538	2	N	-0-		-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
 DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
 SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
ALVEY PARTNERS		016400											
GETTINGS, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	B	36	36	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				36									
03	14B2 EXT	83	-0-	83	B	119	83	2		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	10	-0-	10	B	129	10	1		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	53	-0-	53	B	182	53	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	140	-0-	140	B	322	140	2		N	-0-		-0-

GETTING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
*04	60 N	13	-0-	-47	B	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-		-0-

AUDREY OIL & GAS LLC		036817											
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 026444		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3		N	-0-		-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
CHEATWOOD, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2		N	-0-		-0-
05	186 N	126	-0-	-60	B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2		N	-0-		-0-

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

FINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026388		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
FINLEY		WELL #:		2	RRCID -> 026389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-					-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-

FINLEY		WELL #:		3	RRCID -> 026390		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026391		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453						
HICKS		WELL #:	1	RRCID -> 026439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:	1	RRCID -> 026530	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	248 N	235	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WEBB, LALLIE		WELL #:	B 1	RRCID -> 026531	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	168 N	111	-0-	-57	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WEBB, LALLIE A.		WELL #:	1	RRCID -> 026532	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	217 N	181	-0-	-36	B	-0-	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	N	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #:	1	RRCID -> 026534	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	240 N	217	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	-0-
05	248 N	181	-0-	-67	B	-0-	N	-0-	-0-
06	240 N	190	-0-	-50	B	-0-	N	-0-	-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:	A 1	RRCID -> 026535	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	124 N	79	-0-	-45	B	-0-	N	-0-	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
*06		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-		-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453					
GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026705	COMPL. DATE 06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026706	COMPL. DATE 09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026707	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026708	COMPL. DATE 08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 026709	COMPL. DATE 07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026710	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
*06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
*06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
*06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
GORDON															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GUYTON HEIRS -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HUNTER															
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
02		336 N	229	-0-	-107 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
KOBBER															
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
02		280 N	197	-0-	-83 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
PIKE, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
PIKE, R. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02		140 N	52	-0-	-88 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
02	140 N	92	-0-	-48	B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-		-0-
06	120 N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2	N	-0-		-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
STEPHENS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02	392 N	210	-0-	-182 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	276	-0-	-158 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
02	84 N	39	-0-	-45 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
02	168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2	N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2	N	-0-	-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
BARKER PRODUCTION CO., LP																	
SATERFIELD																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD																	
//CONT.// 049453																	
WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD																	
WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS																	
WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02		168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

LISLE																	
WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MORGAN																	
WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWK																	
WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID -> 035026			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE		WELL #:		1	RRCID -> 035027			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02		140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 039583			COMPL. DATE 07/16/1966			TOTAL DEPTH	2041 PERF. 2027 - 2035					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 042021			COMPL. DATE 10/21/1937			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 053967			COMPL. DATE 12/08/1967			TOTAL DEPTH	1932 PERF. 1810 - 1855					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID -> 053968			COMPL. DATE 01/19/1968			TOTAL DEPTH	1960 PERF. 1790 - 1960					
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02		196 N	146	-0-	-50 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950	
01		646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 2	N	-0-	-0-	
02		560 N	546	-0-	-14	B	-0-	546 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 2	N	-0-	-0-	
04		640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 2	N	-0-	-0-	
05		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-	-0-	
*06		624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-	-0-	

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2036 - 2116	
01		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
02		84 N	53	-0-	-31	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
04		60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
05		62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
06		60 N	5	-0-	-55	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914	
01		124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
02		112 N	101	-0-	-11	B	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
04		120 N	71	-0-	-49	B	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
05		124 N	76	-0-	-48	B	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-	

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1766 - 1776	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
04	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
05	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
*06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840				
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
*06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172				
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-

FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795				
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
BATTON OIL & GAS, LLC				056384						
KINNARD -A-				WELL #: 1	RRCID -> 088189	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH 2322	PERF. 2045	- 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BURKS				WELL #: 1	RRCID -> 098552	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2287	PERF. 2091	- 2241	
01	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23 2	N	-0-	-0-

COURTNEY				WELL #: 1	RRCID -> 098554	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 2506	PERF. 2242	- 2477	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 098946	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 19301	PERF. 799	- 1902	
01	124 N	8	-0-	-116	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-

JACK				WELL #: 9601	RRCID -> 104336	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 2067	PERF. 1906	- 2034	
01	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-

BC OPERATING, INC.				058893						
OHARA				WELL #: 1	RRCID -> 023767	COMPL. DATE 04/15/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-	-0-
02	224 N	208	-0-	-16	B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	77 N	NO RPT	-0-	-77	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS			
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.			068309						
PARKER FEE "A"		WELL #:	32	RRCID -> 173035	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2885	- 2980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID -> 173037	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3187	PERF. 2867	- 2925	
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID -> 173038	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 3015	- 3118	
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-	-0-
BRADLEY OPERATING CO.		087255							
ASH		WELL #: C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
GETHING -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH 2752	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
BREEDING, JIMMY		090650							
FAYE, NETTIE		WELL #: 1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 2000	- 2180		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BRONCO OIL COMPANY				096675					
SITTER, G. W.				WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-

SITTER				WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460 PERF. 2040 - 2460
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-	-0-

SITTER				WELL #: D 1	RRCID -> 026985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
06	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5 2	N	-0-	-0-

HARBOUR				WELL #: 1	RRCID -> 108208	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892 PERF. 1605 - 1890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

WALKER				WELL #: 3	RRCID -> 151221	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648 PERF. 2207 - 2402	
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-

BRYAN, RICKEY CURRY				104271	WELL #: 1	RRCID -> 027047	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1800 - 1970
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
CADRA, MARK				122578							
CADRA				WELL #: 1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812	-	1977
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CARPENTER, MILTON				134100							
CARPENTER				WELL #: C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CITY OF MCLEAN				154650							
MCLEAN GAS CO.				WELL #: 1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

FOWLER				WELL #: 2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*06	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

CLAY PETROLEUM				158936							
GRADY				WELL #: 5	RRCID -> 025804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*04	90 N	66	-0-	-24	B	-0-	N	-0-		-0-	
*05	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*06	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CASH		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
*05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
*06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
*05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
04	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
*05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																		
CLAY PETROLEUM																		
NOEL -B-																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 158936																		
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-0-	B	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -D-																		
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
01	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270 N	154	-0-	-116	B	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	341 N	250	-0-	-91	B	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

PERKINS -D-																		
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
01	185 R	185	-0-	-0-	B	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	167 R	167	-0-	-0-	B	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	101	-0-	101	B	101	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	164	-0-	164	B	265	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*06	442 N	177	-0-	-265	B	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PERKINS -E-																		
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
01	137 R	137	-0-	-0-	B	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	74	-0-	74	B	74	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	129	-0-	129	B	203	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	341 N	138	-0-	-203	B	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

PERKINS -E-																		
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
01	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	B	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	182 R	182	-0-	-0-	B	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	110	-0-	110	B	110	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	171	-0-	171	B	281	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	466 N	185	-0-	-281	B	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

DUNIGAN																		
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
UPHAM GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 025828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
02	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	110	-0-	110 B	110	110 3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	238	128 3	N	-0-	-0-	
*06	360 N	122	-0-	-238 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	

UPHAM GAS CO.		WELL #: 2		RRCID -> 025829		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
02	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	111	-0-	111 B	111	111 3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128 3	N	-0-	-0-	
*06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	

UPHAM GAS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 025830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
02	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	111	-0-	111 B	111	111 3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128 3	N	-0-	-0-	
*06	361 N	122	-0-	-239 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	

UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	127 R	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
02	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	111	-0-	111 B	111	111 3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	128	-0-	128 B	239	128 3	N	-0-	-0-	
*06	362 N	123	-0-	-239 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-	

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
01	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
02	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	142	-0-	142 B	142	142 3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	169	-0-	169 B	311	169 3	N	-0-	-0-	
*06	464 N	153	-0-	-311 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		723								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARR		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025847	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	102 R	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	27 R	27	-0-	-0-	B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14 R	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	11 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	11	N	-0-		-0-
*06	126 N	115	-0-	-11	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 025850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	254 R	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	236 R	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	185	-0-	185	B	185	185 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	234	-0-	234	B	419	234 3	N	-0-		-0-
*06	657 N	238	-0-	-419	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 025879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	264 R	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	106 R	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	B	56	56 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	84	-0-	84	B	140	84 3	N	-0-		-0-
*06	344 N	204	-0-	-140	B	-0-	204 3	N	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 025880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

01	332 R	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	B	3	3 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3	N	-0-		-0-
*06	128 N	125	-0-	-3	B	-0-	125 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM DUNN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	1	RRCID ->	025881	COMPL. DATE	10/22/1954	TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
SAUNDERS, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	025882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
HUSELBY, ISABEL		WELL #:	1	RRCID ->	025906	COMPL. DATE	10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	165 R	165	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	86	-0-	86	B	86	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			86							
03	14B2 EXT	204	-0-	204	B	290	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	215	-0-	215	B	505	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	327	-0-	327	B	832	N	-0-	-0-	
*06	1170 N	338	-0-	-832	B	-0-	N	-0-	-0-	
COBB, S. A. -EST-		WELL #:	1	RRCID ->	025907	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	184 R	148	-0-	-36	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	113 R	113	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	63	-0-	63	B	63	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	129	-0-	129	B	192	N	-0-	-0-	
*06	330 R	138	-0-	-192	B	-0-	N	-0-	-0-	
COBB EST. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	166 R	127	-0-	-39	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	49 R	49	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	21	-0-	21	B	21	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	52	-0-	52	B	73	N	-0-	-0-	
*06	203 R	130	-0-	-73	B	-0-	N	-0-	-0-	
COBB EST. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED		CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM										//CONT.// 158936									
HUSELBY ISABEL -A-										WELL #: 1		RRCID -> 025910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					

HUSELBY -B-										WELL #: 1		RRCID -> 025911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					

MORSE, J. S.										WELL #: 1		RRCID -> 025912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					

CHAPMAN, JEANNE										WELL #: 1		RRCID -> 025913		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					

BULL -B-										WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	99	R	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-			-0-					
02	85	R	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	115	R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	63	-0-	63	B	63	63	3	N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	66	-0-	66	B	129	66	3	N	-0-			-0-					
*06	179	N	50	-0-	-129	B	-0-	50	3	N	-0-			-0-					

BULL -B-										WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	88	R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-					
02	78	R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	80	R	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	80	-0-	80	B	80	80	3	N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	77	-0-	77	B	157	77	3	N	-0-			-0-					
*06	227	N	70	-0-	-157	B	-0-	70	3	N	-0-			-0-					

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
CHAPMAN -B- -NCT- -6-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		19 R	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

GETTINGS -NCT- -3-												
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		52 R	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			-0-
02		47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			-0-
04		14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	11	3			-0-
05		14B2 EXT	107	-0-	107	B	118	107	3			-0-
*06		283 N	165	-0-	-118	B	-0-	165	3			-0-

LANGHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		253 R	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		253 R	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			-0-
04		14B2 EXT	173	-0-	173	B	173	173	3			-0-
05		14B2 EXT	42	-0-	42	B	215	42	3			-0-
*06		314 N	99	-0-	-215	B	-0-	99	3			-0-

CARPENTER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CHAPMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936										
MORSE		WELL #:		2		RRCID ->	041365	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MILTON		WELL #:		1		RRCID ->	060721	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224		
01	297 R	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	288 R	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	222	-0-	222	B	222	222	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	330	-0-	330	B	552	330	3		N	-0-			-0-
*06	871 N	319	-0-	-552	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-

MILTON -A-		WELL #:		3		RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 - 2336		
01	380 R	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02	262 R	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	324 R	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	242	-0-	242	B	242	242	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	368	-0-	368	B	610	368	3		N	-0-			-0-
*06	986 N	376	-0-	-610	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-

HOLLY ANN		WELL #:		1		RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 1975 - 2350		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GRADY		WELL #:		J 5		RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2144 - 2172		
01	494 R	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	270 R	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	465 R	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	325	-0-	325	B	325	325	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	484	-0-	484	B	809	484	3		N	-0-			-0-
*06	1315 N	506	-0-	-809	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-

CARPENTER -C-		WELL #:		1		RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2108 - 2118		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166											
01	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	32	-0-	32 B	32	32 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	32		N	-0-			-0-
*06	91 N	59	-0-	-32 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380											
01	127 R	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	64	-0-	64 B	64	64 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	137	-0-	137 B	201	137 3	N	-0-			-0-
*06	370 N	169	-0-	-201 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322											
01	1022 R	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
02	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	523 R	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	246	-0-	246 B	246	246 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	603	-0-	603 B	849	603 3	N	-0-			-0-
*06	1741 N	892	-0-	-849 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM TIMMY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 116998	COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2210 - 2930						
01	111 R	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
02	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	107 R	107	-0-	-0- B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	64	-0-	64 B	64	64 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	109	-0-	109 B	173	109 3			N	-0-			-0-
*06	283 N	110	-0-	-173 B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999	COMPL. DATE 10/20/1977	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2270 - 2938						
01	111 R	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
02	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	107 R	107	-0-	-0- B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	64	-0-	64 B	64	64 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	109	-0-	109 B	173	109 3			N	-0-			-0-
*06	283 N	110	-0-	-173 B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2222 - 2970						
01	260 R	260	-0-	-0- B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
02	166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	251 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	150	-0-	150 B	150	150 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	255	-0-	255 B	405	255 3			N	-0-			-0-
*06	664 N	259	-0-	-405 B	-0-	259 3			N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2160 - 2278						
01	1792 R	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3			N	-0-			-0-
02	1466 R	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1797 R	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2174	-0-	2174 B	2174	2174 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2174	2174			N	-0-			-0-
*06	1723 N	-0-	-0-	-1723 B	451				N	-0-			-0-
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2180 - 2840						
01	258 R	258	-0-	-0- B	-0-	258 3			N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	269 R	269	-0-	-0- B	-0-	269 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	166	-0-	166 B	166	166 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	286	-0-	286 B	452	286 3			N	-0-			-0-
*06	725 N	273	-0-	-452 B	-0-	273 3			N	-0-			-0-
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		161200 WELL #: 2		RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1489 - 1598						
01	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3			N	-0-			-0-
02	336 N	120	-0-	-216 B	-0-	120 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3			N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3			N	-0-			-0-
*06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
COLEMAN, JOHN D.			167276								
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2396 - 2460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.			182785								
CARPENTER		WELL #:	C 2	RRCID ->	025799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	

CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DALF ENERGY LLC			197641								
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641														
KINCADE, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040140		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2062 - 2322						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2064 - 2271						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848		RRCID -> 025900		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
REEVES, E. B.		WELL #: 1														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848									
CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:	2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:	3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:	4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848							
PARKER FEE		WELL #:	7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:	10	RRCID ->	026654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:	11	RRCID ->	026655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:	12	RRCID ->	026656	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:	13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 27		RRCID -> 031062		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS & SIMMONS		206800									
DAVIS, O.		WELL #: 1		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031					
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 2	N	-0-	-0-
02	840 N	646	-0-	-194 B	-0-	646 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-	-0-
04	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822 2	N	-0-	-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2	N	-0-	-0-
*06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-	-0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-	-0-
02	420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-	-0-
04	510 N	360	-0-	-150 B	-0-	360 2	N	-0-	-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-	-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 2	N	-0-	-0-

CARPENTER				WELL #: 5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-	-0-
02	336 N	214	-0-	-122 B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-	-0-
04	390 N	284	-0-	-106 B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2	N	-0-	-0-

WEBB				WELL #: B 3	RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-	-0-
02	196 N	118	-0-	-78 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
04	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-	-0-
06	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-	-0-

DE BO PRODUCTION CO.				209090					
TINDALL				WELL #: 1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					
CHAPMAN A NCT-1				WELL #: 41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
SHAW, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 025967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #: 8		RRCID -> 026669		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #: 55		RRCID -> 101524		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BETH		251726		WELL #: 2		RRCID -> 137281		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY WRIGHT, J. M.		257092		WELL #: 1		RRCID -> 025905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	837 N	627	-0-	-210	B	-0-	627	3		N	-0-					-0-
02	896 N	636	-0-	-260	B	-0-	636	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-					-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3		N	-0-					-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3		N	-0-					-0-
06	1200 N	1098	-0-	-102	B	-0-	1098	3		N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/		WELL #: 6		RRCID -> 181092		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496								
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF.	2227 - 2470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-				-0-
02	112 N	77	-0-	-35 B	-0-	77 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-				-0-
04	90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27 3	N	-0-				-0-
05	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 3	N	-0-				-0-
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 3	N	-0-				-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
HUDDINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-				-0-
02	700 N	591	-0-	-109 B	-0-	591 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-				-0-
04	870 N	732	-0-	-138 B	-0-	732 3	N	-0-				-0-
*05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-				-0-
*06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-				-0-

GALMOR, BOBBY D.				293320								
NICKELL, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

GARCIA, TONY				294245								
SESCO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

GIVENS, PATRICIA				307499								
MORGAN, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE		
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764					
KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 2213	PERF. 1940 - 1950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 2	N	-0-	-0-
*04	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
*05	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
06	210 N	118	-0-	-92 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-

LUTES -A-				WELL #: 1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1904 - 1926	
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2138 - 2148	
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
*04	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
*05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
*06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-	-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805					
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.// 374805							
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 026457	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155							
VANDERBERG		WELL #: 1		RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	241	-0-	-131	B	-0-	241	2	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-	N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-	N	-0-	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2	-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	-0-

MORSE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
HERRMANN, S. W. OIL & GAS																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 381155																	
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -B-																	
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE																	
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JONES																	
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SLOSS, O. B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065																	
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.																	
DIAL -B- -NCT- -1- 419291																	
WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			//CONT.//	419291									
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	4684 N	1145	-0-	-3539 B	-0-	1145	2	N	-0-			-0-	
02	593 R	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2	N	-0-			-0-	
04	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	693	2	N	-0-			-0-	
05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-			-0-	
*06	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2	N	-0-			-0-	

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-	
*06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-	

PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2	N	-0-			-0-	
02	672 N	545	-0-	-127 B	-0-	545	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	815 N	719	-0-	-96 B	-0-	719	2	N	-0-			-0-	
04	960 N	494	-0-	-466 B	-0-	494	2	N	-0-			-0-	
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2	N	-0-			-0-	
*06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2	N	-0-			-0-	

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #:	1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

GRAY DEV. CO.				WELL #:	3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291										
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026682			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		2	RRCID -> 026687			COMPL. DATE 02/23/1960			TOTAL DEPTH 2472	PERF. 2287 - 2382		

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021														

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID -> 026693			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		

01		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 2			N	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2			N	-0-			-0-
04		510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415 2			N	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2			N	-0-			-0-
*06		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2			N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		1	RRCID -> 026518			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		1	RRCID -> 094914			COMPL. DATE 06/15/1981			TOTAL DEPTH 1990	PERF. 1789 - 1892		

01		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
02		56 N	23	-0-	-33 B	-0-	23 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2			N	-0-			-0-
*06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC HARLAN, L.		WELL #:		1	RRCID -> 090432			COMPL. DATE 01/23/1980			TOTAL DEPTH 2274	PERF. 2102 - 2232		

01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3			N	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899												
BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
04		480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434												
01		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188												
01		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
02		392 N	275	-0-	-117 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172												
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
02		196 N	134	-0-	-62 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134												
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250												
01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899							
RAILSBACK				WELL #: 1	RRCID -> 102943	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH 1938	PERF. 1855	- 1913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY, OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 104335	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 1946	PERF. 1841	- 1878		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JAC PRODUCING CO., LLC				427979							
MCLARTY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 113214	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 2391	PERF. 2166	- 2391		
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCLARTY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 169842	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2010	- 2272		
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JIP ROCK, LLC				432942							
EMLER				WELL #: 2	RRCID -> 026713	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
*06	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.				455126							
ZUEB				WELL #: 1	RRCID -> 026623	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	403 N	55	-0-	-348 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02	364 N	21	-0-	-343 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04	13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02	224 N	13	-0-	-211 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
*06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	56 N	3	-0-	-53 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		6	RRCID ->	026628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	248 N	32	-0-	-216 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02	224 N	12	-0-	-212 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
*06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		9	RRCID ->	026630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
ZUEB		WELL #:		10	RRCID ->	026631	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
02	168 N	9	-0-	-159 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
*06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		11	RRCID ->	026632	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
*06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		12	RRCID ->	026633	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	41	-0-	-269 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
02	280 N	15	-0-	-265 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	248 N	35	-0-	-213 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
02	224 N	13	-0-	-211 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
02	168 N	10	-0-	-158 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		15	RRCID ->	026636	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
02	168 N	10	-0-	-158 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
*06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
ZUEB		WELL #:		16	RRCID ->	026637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
02	112 N	7	-0-	-105 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-

ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	23	-0-	-132 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02	140 N	9	-0-	-131 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		462131	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL		WELL #:		1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 - 2027
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL		WELL #:		2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1866 - 2008
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
KIMBREL OIL CORPORATION			//CONT.//	462131									
LAYCOCK			WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 - 1909	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 - 1882	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRADSHAW			WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2000 - 2060	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RICE			WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2010 - 2140	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RICE			WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF.	2042 - 2144	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131							
NICHOLSON		WELL #:		4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHULL		WELL #:		2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEJAN, INC.		495727									
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	

DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	

DIAL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-	

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		248 N	89	-0-	-159 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
02		168 N	138	-0-	-30 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
06		270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-	

REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830											
HOWARD		WELL #:		1	RRCID -> 026361		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
02		196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
04		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
05		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-	
06		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-	

HILL		WELL #:		1	RRCID -> 026746		COMPL. DATE 07/00/1935		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
02		252 N	136	-0-	-116 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
04		270 N	139	-0-	-131 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
05		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
06		210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830								
MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
04	300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
*06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
06	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-

LISLE, JACK		502900									
LYSLE		WELL #:	1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1746 - 1892
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC		519482									
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ZWEIG		WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 - 2850
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
ZWEIG		WELL #:		5	RRCID -> 134229	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2746	- 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MACINA, P.T.				520466							
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MACINA		WELL #:		1	RRCID -> 027044	COMPL. DATE 01/00/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354							
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 049115	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 2773	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 119669	COMPL. DATE 06/02/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2500	- 2755		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCDOWELL RANCH				548192							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 026890	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH 2065	PERF. N/A			
01	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MEGG, L.P.				559350								
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876			COMPL. DATE 04/02/1929			TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-	-0-
02		84 N	49	-0-	-35 B	-0-	49	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-	-0-
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-	-0-
05		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-	-0-
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-	-0-

HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-	-0-
02		196 N	118	-0-	-78 B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2		N	-0-	-0-
04		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		N	-0-	-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-	-0-
06		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2		N	-0-	-0-

HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 026597			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-	-0-
02		336 N	225	-0-	-111 B	-0-	225	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-	-0-
04		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-	-0-
05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-	-0-
06		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02		168 N	99	-0-	-69 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
*06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
02		140 N	78	-0-	-62 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
06		180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-

MON CORP.		574328										
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		372 N	3	-0-	-369 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		252 N	3	-0-	-249 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		186 N	3	-0-	-183 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		364 N	3	-0-	-361 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		196 N	3	-0-	-193 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
MON CORP.												//CONT.// 574328									
COBB -B-												WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		124 N		2	-0-	-122 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
02		224 N		2	-0-	-222 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
04		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
05		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
06		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
01		93 N		2	-0-	-91 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
02		196 N		2	-0-	-194 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
04		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
05		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
06		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
01		62 N		2	-0-	-60 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
02		168 N		2	-0-	-166 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
04		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
05		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
06		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A																					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A																					
01		93 N		2	-0-	-91 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
02		168 N		2	-0-	-166 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
04		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
05		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
06		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MON CORP.		//CONT.//		574328							
MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02	140 N	2	-0-	-138 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -B-											
		WELL #:		2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02	196 N	2	-0-	-194 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -C-											
		WELL #:		3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02	196 N	2	-0-	-194 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -D-											
		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BINKLEY											
		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	4	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4											
03	14B2 EXT	2	-0-	2 B	6	2 3	N	-0-			-0-
04	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
NORTH COUNTRY ENERGY LLC											
		WELL #:		1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STATE OF TEXAS											
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
02	224 N	64	-0-	-160 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
04	210 N	127	-0-	-83 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06	133 N	-0-	-0-	-133 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS				617042					
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MINERAL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
02	420 N	143	-0-	-277 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416 3	N	-0-	-0-
04	270 N	178	-0-	-92 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-	-0-

BACK & AXELROD				WELL #: B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BACK & AXELROD				WELL #: B 2	RRCID -> 026452	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41 B	41	41 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			41						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	41		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	41		N	-0-	-0-
05	41 R	-0-	-0-	-41 B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
MAGNOLIA, MORSE												
		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
02	336 N	55	-0-	-281 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	297 N	NO RPT	-0-	-297 B	-0-			N	NO RPT			-0-
BACK												
		WELL #:		1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
DAVIS DIAL												
		WELL #:		2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
02	364 N	37	-0-	-327 B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	176	-0-	-184 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
BACK CORONADO												
		WELL #:		1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
MASSAY, D. N.												
		WELL #:		1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	87	-0-	87 B	366	87	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 366												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	366			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//	617042									
MASSEY, D. N. -C-			WELL #:	3	RRCID ->	026863	COMPL. DATE	08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON			WELL #:	1	RRCID ->	026864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FARREN			WELL #:	1	RRCID ->	026867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-		-0-

FARREN			WELL #:	B 1	RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LONGIN, H.			WELL #:	1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSEY, D. M. -B-			WELL #:	2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			-0-
02	280 N	187	-0-	-93	B	-0-	187	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			-0-
04	300 N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042												
GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		2	RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q-			WELL #:		1	RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02		700 N	688	-0-	-12 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04		870 N	616	-0-	-254 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06		773 N	656	-0-	-117 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, D. E. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

KING, HARRIS F.			WELL #:		1	RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	45	-0-	45	B	156	45	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			156									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156			N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//	617042									
MASSEY, R. A. -I-			WELL #:	1	RRCID ->	026938	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -I-			WELL #:	2	RRCID ->	026939	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD, M. A. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026940	COMPL. DATE	10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A	
01		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02		168 N	113	-0-	-55	B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
04		180 N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.			WELL #:	1	RRCID ->	026941	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-192									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-192			N	-0-		-0-

SITTER -D-			WELL #:	1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-		-0-
*06		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3	N	-0-		-0-

SITTER -G-			WELL #:	1	RRCID ->	026945	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//	617042													
HATCHER, W.			WELL #:	5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHANCE, B. F.			WELL #:	1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOVIARD-LINKEY			WELL #:	1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL			WELL #:	D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1858 - 1898					
01	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180 N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MORGAN			WELL #:	1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 - 2360					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC.			621040														
MORSE, J. S.			WELL #:	1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A					
01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 025833			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID -> 026469			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-					-0-
05		155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 026470			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
04		240 N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
05		279 N	206	-0-	-73	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026471			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-					-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026472			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-					-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-					-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID -> 026474			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-					-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
OILWELL OPERATORS, INC.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 621040															
WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02		280 N	171	-0-	-109 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
02		364 N	218	-0-	-146 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
02		448 N	268	-0-	-180 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
06		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
04		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
02		420 N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST																	
OILWELL OPERATORS, INC.																	
DICKKEY																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 621040																	
WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKKEY																	
WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02		280 N	160	-0-	-120 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02		616 N	347	-0-	-269 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06		579 N	NO RPT	-0-	-579 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTIT																	
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02		56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339																	
01		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02		84 N	25	-0-	-59 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THUT																	
WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886																	
01		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-	535 2	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		-0-		-0-		
04	420 N	259	-0-	-161 B	-0-		-0-		-0-		
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	259 2	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-		

TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2	-0-		-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		-0-		-0-		
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-		

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036
01	403 N	128	-0-	-275 B	-0-	128 2	-0-		-0-		
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-		-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		-0-		-0-		
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	-0-		-0-		
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-		

ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822
01	775 N	601	-0-	-174 B	-0-	601 2	-0-		-0-		
02	700 N	419	-0-	-281 B	-0-	419 2	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		-0-		-0-		
04	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2	-0-		-0-		
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 2	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-		

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662
01	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	-0-		-0-		
02	252 N	90	-0-	-162 B	-0-	90 2	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		-0-		-0-		
04	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2	-0-		-0-		
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-		

PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	-0-		-0-		
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	-0-		-0-		
04	720 N	607	-0-	-113 B	-0-	607 3	-0-		-0-		
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	-0-		-0-		
*06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	398	-0-	-160	B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04	480 N	342	-0-	-138	B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3	B	-0-	387	3	N	-0-			-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 - 2524	
01	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 - 2500	
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	168 N	121	-0-	-47	B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-

PETRO HALEY		WELL #:		1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:		1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
PETRO HALEY			//CONT.//		660062												
ROGERS			WELL #:		1	RRCID -> 088343		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 089318		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAVE			WELL #:		1	RRCID -> 089319		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC			WELL #:		2	RRCID -> 025784		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
HAYNES			670097														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROB			WELL #:		1	RRCID -> 025785		COMPL. DATE 12/03/1958		TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A					
01	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHORT			WELL #:		1	RRCID -> 025834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//	670097								
MCLARTY, S. W. ETAL			WELL #:	2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAUNDERS -A-			WELL #:	C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAUNDERS, G. H.			WELL #:	1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAUNDERS, G. H.			WELL #:	2	RRCID ->	025878	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SHAW			WELL #:	4	RRCID ->	025891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DARSEY			WELL #:	1	RRCID ->	026603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
04	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
*05	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-		-0-	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
*05	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST													
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
DARSEY -E- //CONT.// 670097													
WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*05	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657 3		N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
06	587 N	NO RPT	-0-	-587	B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			N	NO RPT			-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*05	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-			N	NO RPT			-0-
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A													
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*05	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3		N	-0-	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3		N	-0-	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-	-0-
*05	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3		N	-0-	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342	
01	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3		N	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-	-0-
*05	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3		N	-0-	-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190										
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2		N	-0-	-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
PURSLEY GAS COMPANY																
PURSLEY																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 683190																
WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	60 N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-

NORTH PURSLEY																
WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-

RACHEL																
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-

ADNEY																
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
04	120 N	78	-0-	-42	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-				-0-

FRANK																
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-

IVY																
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	589 N	512	-0-	-77	B	-0-	512	2			N	-0-				-0-
02	532 N	415	-0-	-117	B	-0-	415	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	493	-0-	-96	B	-0-	493	2			N	-0-				-0-
04	510 N	429	-0-	-81	B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
*06	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
JOHNNIE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	461	-0-	-314 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
02	700 N	374	-0-	-326 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	727 N	444	-0-	-283 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
*05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
*06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-

KAYLO												
WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	364 N	224	-0-	-140 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	267	-0-	-136 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-

MADELINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-

MARY												
WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A												
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A												
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
04	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
*05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
*06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-

TOMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-	-0-
02	588 N	561	-0-	-27 B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-	-0-
04	630 N	512	-0-	-118 B	-0-	512	2			N	-0-	-0-
*05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-	-0-
*06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
02	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-	-0-
04	930 N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2			N	-0-	-0-
05	930 N	689	-0-	-241 B	-0-	689	2			N	-0-	-0-
06	648 N	623	-0-	-25 B	-0-	623	2			N	-0-	-0-

JIM		WELL #:		1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-	-0-
02	560 N	448	-0-	-112 B	-0-	448	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533	2			N	-0-	-0-
04	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-	-0-
*05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-	-0-
*06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-	-0-

JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
04	210 N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
*05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
*06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
*05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-	-0-
*06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
FOWLER												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
BACK, E. V. ESTATE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
04		180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
05		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
*06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
CUBINE -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CUBINE -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CUBINE -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CUBINE -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SANDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
02		420 N	301	-0-	-119 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
04		450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
*06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-					-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			-0-

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	203	-0-	-45	B	-0-	203	3			-0-
04	270 N	159	-0-	-111	B	-0-	159	3			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			-0-

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			-0-

BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
01	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02	336 N	68	-0-	-268 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
04	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
06	210 N	76	-0-	-134 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	196 N	138	-0-	-58 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06	240 N	139	-0-	-101 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	403 N	130	-0-	-273 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02	504 N	255	-0-	-249 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
04	450 N	316	-0-	-134 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	310 N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
02	252 N	119	-0-	-133	B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
04	270 N	203	-0-	-67	B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	112 N	56	-0-	-56	B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02	224 N	105	-0-	-119	B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	240 N	179	-0-	-61	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
QUESTA ENERGY CORPORATION													
BARBEE, O. V.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 684634													
WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02		280 N	77	-0-	-203 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04		300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
MCCOY													
WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FRANKS													
WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WALLACE													
WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WHITTINGTON													
WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	216 1	216 3	N	-0-			-0-
02		224 N	201	-0-	-23 B	-0-	101 1	100 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	169 1	169 3	N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	174 1	174 3	N	-0-			-0-
05		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	185 1	184 3	N	-0-			-0-
*06		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	159 1	159 3	N	-0-			-0-
LAYCOCK, A. J.													
WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 3		N	-0-			201
02		140 N	12	-0-	-128 B	-0-	12 3		N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			201
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			201
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			201
*06		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-		-0-

STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
01	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
02	224 N	98	-0-	-126	B	-0-	98	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
04	180 N	115	-0-	-65	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
04	90 N	39	-0-	-51	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
06	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450	
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02	280 N	77	-0-	-203 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RAILSBACK, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYMOND, NEAL		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.			697042								
CHAPMAN		WELL #:	1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MORSE, J.		WELL #:	1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2	N	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2	N	-0-
06		90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74	2	N	-0-

WEBB		WELL #:	A 18	RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-
06		150 N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2	N	-0-

COLEBANK		WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3	N	-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3	N	-0-
04		60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3	N	-0-
05		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3	N	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3	N	-0-

COLEBANK		WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3	N	-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3	N	-0-
04		60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3	N	-0-
05		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3	N	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
REMUDA OPERATING COMPANY			701606						
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3		-0-
04		450 N	280	-0-	-170 B	-0-	280 3		-0-
05		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		NO RPT	-0-
RENEAU OIL CO.			701746						
KENDA		WELL #:	1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
KORBIN		WELL #:	1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
CHAD		WELL #:	1	RRCID -> 101523	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
CLAIRE		WELL #:	1	RRCID -> 104333	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
SESCO		WELL #:	2	RRCID -> 109668	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 - 2215	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
LADD, PAUL		WELL #: 1								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1311								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311	N	-0-	-0-	

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747					
FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026806	COMPL. DATE 02/18/1959	TOTAL DEPTH	2280	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026807	COMPL. DATE 07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:		1	RRCID -> 026809	COMPL. DATE 10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:		1	RRCID -> 026811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026812	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747					
ACKLEY, M. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026814	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026815	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		142						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #:		5	RRCID -> 026816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ATKINS, T. HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 026817	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

BINKLEY, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:		1	RRCID -> 026821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
CUUDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:		1	RRCID -> 026822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GORDON, G. C.			WELL #:		1 T	RRCID -> 026824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GORDON, G. C.			WELL #:		2 T	RRCID -> 026825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GRISWOLD, R. W. M & D			WELL #:		1	RRCID -> 026826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GRISWOLD, R. W.			WELL #:		2	RRCID -> 026828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GROGAN, JOHN W.			WELL #:		3	RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
GROGAN, J. W.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
MAJOR, F. LEE		WELL #:		1	RRCID ->	026845	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TROSTLE, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			628									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	628		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4093							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204		PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295		PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
ANNETTE-STAFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 026896			COMPL. DATE 08/12/1960			TOTAL DEPTH 1979	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

STAFFORD, J.		WELL #:		3	RRCID -> 026898			COMPL. DATE 11/00/1960			TOTAL DEPTH 2008	PERF. N/A
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 026899			COMPL. DATE 01/16/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		3	RRCID -> 026901			COMPL. DATE 10/00/1929			TOTAL DEPTH 1420	PERF. N/A
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		13	RRCID -> 026902			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		14	RRCID -> 026903			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 026954			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BAILEY		WELL #:		1	RRCID -> 026956			COMPL. DATE 01/18/1958			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

M&D CLOSE		WELL #:		1	RRCID -> 026959			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

M&D CLOSE		WELL #:		2	RRCID -> 026960			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

M&D CLOSE		WELL #:		3	RRCID -> 026961			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOOCH		WELL #:		3	RRCID -> 026965			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
STAUFFER, I. D.		WELL #:		1		RRCID ->	026976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #:		1		RRCID ->	026977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		1		RRCID ->	026986	COMPL. DATE	05/24/1958	TOTAL DEPTH	2061	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		B 1		RRCID ->	026988	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		484		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		484		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				484								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		484		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		484		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		484		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		484		N	-0-	-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #:		B 2		RRCID ->	026989	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	2055	PERF. N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		B 3		RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		279		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		279		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				279								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		279		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		279		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		279		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		279		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747										
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 -	2043				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 -	1886				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 -	2420				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 -	2128				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		209									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	209		N	-0-			-0-
BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 090739	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 -	2160				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
CARPENTER		WELL #:		9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2083 - 2198
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MACINA-108-		WELL #:		1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1587 - 2095
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

CADRA		WELL #:		1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650 - 1900
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	1776 - 1806
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1924 - 2246
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MACINA -126-		WELL #:		1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1964 - 2137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 1874 - 2200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2010 - 2188
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

RENEAU, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1990 - 2090
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

BIGGERS		WELL #:		1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF. 1864 - 2006
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

HENRY		WELL #:		9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1996 - 2119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2024 - 2104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		137						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			122								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-		

RHYNE, J.V.		706379									
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RIO PETROLEUM, INC.		712840									
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
01	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0	B	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0	B	-0-	60	2	Y	-0-	-0-

CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540
01	218 N	218	-0-	-0	B	-0-	218	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	187	-0-	-37	B	-0-	187	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2	Y	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0	B	-0-	228	2	Y	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0	B	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
*06	238 N	238	-0-	-0	B	-0-	238	2	Y	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
ROJO OIL COMPANY				726701						
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	42	-0-	42 B	121	42 3	N	-0-		-0-
02	T. A.	3	-0-	3 B	124	3 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			124							
03	T. A.	8	-0-	8 B	132	8 3	N	-0-		-0-
04	T. A.	8	-0-	8 B	140	8 3	N	-0-		-0-
05	T. A.	8	-0-	8 B	148	8 3	N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	148		N	NO RPT		-0-
ROMINES OPERATING GROUP				727013						
EAKINS		WELL #:		6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
02	280 N	133	-0-	-147 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
*06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337						
CLAY, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUGLAS, R. F.		WELL #:		4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
LAYCOCK		WELL #:		13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337							
ST. MARYS		WELL #:		1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2001 - 2005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TITILE		WELL #:		1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 - 1934
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 - 2399
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:		102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:		202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1764 - 1780
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:		1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//	740337									
EMMERT			WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	1802 - 1828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFARLAND			WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMERT			WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMERT			WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2270	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMERT			WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMERT			WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
ABBOTT		WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	310 1	752 2	N	-0-	-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	280 1	666 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	310 1	657 2	N	-0-	-0-
04	870 N	487	-0-	-0-	B	-0-	313 1	174 2	N	-0-	-0-
05	899 N	821	-0-	-0-	B	-0-	310 1	511 2	N	-0-	-0-
*06	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	300 1	571 2	N	-0-	-0-

ANDREWS		WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851 2		N	-0-	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821 2		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 2		N	-0-	-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808 2		N	-0-	-0-
05	527 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2		N	-0-	-0-
06	510 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2		N	-0-	-0-

BARKER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2		N	-0-	-0-
02	280 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2		N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-270		N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2		N	-0-	-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
02		896 N	843	-0-	-53 B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-				N	-0-			-0-
05		930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
*06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02		336 N	272	-0-	-64 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*06		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-			-0-
05		899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*06		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02		476 N	460	-0-	-16 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
05		496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02		504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02		476 N	309	-0-	-167 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04		420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
06		480 N	386	-0-	-94 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BROWN																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURDINE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CALLHAM																	
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02		252 N	223	-0-	-29 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04		300 N	190	-0-	-110 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY																	
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02		504 N	444	-0-	-60 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

COFFIELD																	
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02		280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

COUSINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CUBINE													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
02		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-			-0-
05		1519 N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1295	-0-	-85 B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-

DARSEY "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02		140 N	77	-0-	-63 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
*06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-

DARSEY													
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-

DWYER													
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
02		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
05		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-

FOWLER													
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
04		990 N	806	-0-	-184 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
*06		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-

FOWLER -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
*06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GLASS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
02		756 N	710	-0-	-46 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-			-0-
05		775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
06		720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
GLASS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
02		644 N	540	-0-	-104 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
06		600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
GOLDSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
02		504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
05		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
*06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
GRIFFIN												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02		476 N	361	-0-	-115 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
*06		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
05		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
HANNER -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
02		252 N	236	-0-	-16 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
*06		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRINGTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2		N	-0-		-0-
02		392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-		-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
05		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 2		N	-0-		-0-
*06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-		-0-
02		672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		-0-
05		713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
*06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-		-0-
HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-		-0-
02		588 N	543	-0-	-45 B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-		-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
05		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
06		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2		N	-0-		-0-
HIBLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-		-0-
02		700 N	617	-0-	-83 B	-0-	617 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-		-0-
04		720 N	311	-0-	-409 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
*06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-		-0-
HIBLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-		-0-
02		840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 2		N	-0-		-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-		-0-
05		868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835 2		N	-0-		-0-
06		810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 2		N	-0-		-0-
HINK												
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-		-0-
02		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677 2		N	-0-		-0-
04		690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2		N	-0-		-0-
05		744 N	672	-0-	-72 B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
*06		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
HOMMEL //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-

HORNSBY															
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
02		420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		775 N	501	-0-	-274 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04		450 N	279	-0-	-171 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-

HOWARD															
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
02		644 N	464	-0-	-180 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	129	1	446	2	N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	155	1	345	2	N	-0-			-0-
06		570 N	487	-0-	-83 B	-0-	245	1	242	2	N	-0-			-0-

HUDGINS															
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324															
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02		784 N	758	-0-	-26 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
05		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
*06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-

HUNT															
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
02		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
05		837 N	724	-0-	-113 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
06		720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	176	2	1	9	N	1					61
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					61
10		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	141	2	17	9	N	15					76
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					76
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					76
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					76
02		168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					76
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					76
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	154	2	1	9	N	1					77
*06		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	168	2	7	9	N	6					83

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02		168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02		1428 N	1381	-0-	-47 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04		1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05		1519 N	1256	-0-	-263 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06		1200 N	1051	-0-	-149 B	-0-	107	1	944	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOLLY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-
02	504 N	396	-0-	-108 B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	480 N	295	-0-	-185 B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
06	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2	N	-0-			-0-

KENNEDY												
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2	N	-0-			-0-

KROUCH												
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-			-0-

LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-			-0-

LEWIS												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
04	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-

LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MAGEE														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-		452	2	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-		419	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-		430	2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-		464	2	N	-0-			-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-		431	2	N	-0-			-0-
MAJOR														
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-		974	2	N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-		901	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-		825	2	N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	B	-0-				N	-0-			-0-
05	899 N	789	-0-	-110	B	-0-		789	2	N	-0-			-0-
06	810 N	740	-0-	-70	B	-0-		740	2	N	-0-			-0-
MASSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-		315	2	N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	B	-0-		287	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	295	-0-	-15	B	-0-		295	2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2	B	-0-		308	2	N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	B	-0-		296	2	N	-0-			-0-
MCLEAN, CITY OF														
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-		108	2	N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	B	-0-		93	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-		119	2	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-		111	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-		121	2	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-		110	2	N	-0-			-0-
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-		480	2	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-		390	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		458	2	N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-		441	2	N	-0-			-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-		448	2	N	-0-			-0-
MOORE														
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-		862	2	N	-0-			-0-
02	728 N	665	-0-	-63	B	-0-		665	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-		785	2	N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	B	-0-				N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-		772	2	N	-0-			-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-		762	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
MOREMAN											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-		-0-
02		672 N	591	-0-	-81 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-		-0-
05		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-		-0-
06		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 2	N	-0-		-0-
PATTERSON											
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
02		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-		-0-
05		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
*06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
PAULK											
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
02		616 N	506	-0-	-110 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
04		480 N	338	-0-	-142 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
05		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
*06		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-		-0-
REEVES											
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
02		476 N	440	-0-	-36 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	391	-0-	-198 B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
04		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
05		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-		-0-
*06		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
RICE											
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-
05		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
RICE -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340											
01		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
02		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-		-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-		-0-
05		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2	N	-0-		-0-
06		630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SAUNDERS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
04	330 N	203	-0-	-127 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
*06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-

SIMMONS													
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

SHAW													
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
05	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-

STATE													
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
05	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
*06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-

STEWART													
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-

STUBBS													
WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
02	504 N	443	-0-	-61 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
TIBBETS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04		750 N	635	-0-	-115 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
*06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-

VAN SANT														
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02		336 N	245	-0-	-91 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04		300 N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

WILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-

WILSON -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

WILLIS														
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
02		756 N	738	-0-	-18 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05		806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*06		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-

WILLIS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
WOODS -A-											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
02		476 N	470	-0-	-6 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-
05		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
*06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
YOES											
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
02		336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-
05		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
06		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
YOES -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
02		672 N	528	-0-	-144 B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-		-0-
05		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-		-0-
06		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
ASHBY, J. A.											
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
02		616 N	408	-0-	-208 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
04		570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05		465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
*06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
HUGGINS, D. UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		930 N	876	-0-	-54 B	-0-	876 2	N	-0-		-0-
02		672 N	661	-0-	-11 B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
04		840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 2	N	-0-		-0-
05		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2	N	-0-		-0-
06		780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
BAKER											
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		527 N	174	-0-	-353 B	-0-	81 1	93 3	N	-0-	-0-
02		560 N	166	-0-	-394 B	-0-	90 1	76 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	338	-0-	-220 B	-0-	206 1	132 3	N	-0-	-0-
04		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	116 1	55 3	N	-0-	-0-
05		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 1		N	-0-	-0-
*06		330 N	163	-0-	-167 B	-0-	107 1	56 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SHORT																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02		392 N	328	-0-	-64 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04		510 N	400	-0-	-110 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A																	
01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02		252 N	149	-0-	-103 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A																	
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
ALDOUS -D- //CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A														
01		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
05		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
*06		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A														
01		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
02		280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A														
01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
*06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A														
01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02		476 N	451	-0-	-25 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A														
01		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02		224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
AMERSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04		210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
*06		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-

ATKINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-

ATKINSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
01		775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
02		728 N	611	-0-	-117 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		735 N	710	-0-	-25 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-			-0-
05		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
*06		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-

AYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
*06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-

BARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A												
01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
04		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
05		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
*06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-

BATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A												
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
04		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
05		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
06		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BAXTER													
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
*06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
BAXTER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A													
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
BAXTER -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A													
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
BAXTER -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A													
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02		168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
04		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
BAXTER -A-													
WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A													
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
BAXTER -A-													
WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A													
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
05		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
06		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BEDNORZ ESTATE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-	-0-
02		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-	-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-	-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-	-0-

BELL -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BERGMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	-0-
05		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-	-0-
06		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-	-0-

BERGMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A												
01		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-	-0-
02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-	-0-
04		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-	-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-	-0-
*06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-	-0-

BERGMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A												
01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-	-0-
02		476 N	393	-0-	-83 B	-0-	393	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-	-0-
04		510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2		N	-0-	-0-
05		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-	-0-
06		510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424	2		N	-0-	-0-

BERGMAN												
WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A												
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-	-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-	-0-
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-	-0-
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-	-0-
*06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A															
01		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02		728 N	721	-0-	-7 B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
*06		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A															
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A															
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02		364 N	306	-0-	-58 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A															
01		372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06		300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A															
01		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
02		532 N	527	-0-	-5 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
05		589 N	273	-0-	-316 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BETENBOUGH -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
02	532 N	494	-0-	-38 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
06	556 N	546	-0-	-10 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
BETENBOUGH -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
BJERG												
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
BOREN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
BORIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BRASHEARS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-				-0-
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-				-0-
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-				-0-
*06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-				-0-
BRAZOS RIVER GAS														
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-				-0-
02		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-				-0-
04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-				-0-
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2		N	-0-				-0-
06		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2		N	-0-				-0-
BRYAN														
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A														
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-				-0-
02		56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-				-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-				-0-
05		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-				-0-
06		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2		N	-0-				-0-
BRYAN														
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A														
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-				-0-
02		364 N	335	-0-	-29 B	-0-	335 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-				-0-
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-				-0-
05		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-				-0-
*06		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-				-0-
BURKHALTER														
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-				-0-
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-				-0-
04		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-				-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-				-0-
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-				-0-
BUSH														
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127 2		N	-0-				-0-
02		168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112 2		N	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-				-0-
05		155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2		N	-0-				-0-
*06		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
CALDWELL															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
05		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
*06		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
CANTRELL															
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A															
01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
05		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*06		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
CANTRELL -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A															
01		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
CARPENTER															
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	31	1	292	2	N	-0-			-0-
02		252 N	214	-0-	-38 B	-0-	28	1	186	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	31	1	279	2	N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	30	1	273	2	N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	31	1	257	2	N	-0-			-0-
*06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	30	1	312	2	N	-0-			-0-
CITY GOLF CLUB															
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	25	1	269	2	N	-0-			-0-
02		252 N	247	-0-	-5 B	-0-	25	1	222	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	2	N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	11	1	276	2	N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
CLARK															
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A															
01		310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06		210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
CLARK -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
CLAY												
WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
01		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
04		210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
06		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
COLEMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A												
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02		168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
04		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	31 1	164 2	N	-0-		-0-
06		210 N	165	-0-	-45 B	-0-	12 1	153 2	N	-0-		-0-
COLEMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2		N	-0-		-0-
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
05		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A												
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
02		196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-		-0-
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
COLLINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-		-0-
02		308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
05		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
06		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
DARGARTZ													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A													
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-

DEGER													
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A													
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

DEKLE													
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

EMMERT													
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A													
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-

EMMERT -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A													
01	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
FERRIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
FOSTER, WALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
FOSTER												
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
05	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
06	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2	N	-0-			-0-
FOWLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
FOWLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	31	1	404	2	N	-0-	-0-
02	364 N	344	-0-	-20 B	-0-	28	1	316	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	31	1	258	2	N	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	30	1	370	2	N	-0-	-0-
05	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	31	1	285	2	N	-0-	-0-
*06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	30	1	445	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
FOWLER -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-				-0-
02		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-				-0-
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-				-0-
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-				-0-
*06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-				-0-
FOWLER -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-				-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-				-0-
04		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-				-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-				-0-
*06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-				-0-
GIERHART -X-														
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A														
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-				-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-				-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-				-0-
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-				-0-
*06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-				-0-
GLENN														
WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A														
01		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2		N	-0-				-0-
02		224 N	196	-0-	-28 B	-0-	196 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-				-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-				-0-
05		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2		N	-0-				-0-
06		210 N	13	-0-	-197 B	-0-	13 2		N	-0-				-0-
GLENN														
WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A														
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-				-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-				-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-				-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-				-0-
*06		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-				-0-
GLENN														
WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A														
01		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-				-0-
02		308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-				-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-				-0-
05		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-				-0-
06		330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GLENN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
GLENN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A												
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
05		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
GLENN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
02		168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
06		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
GLENN -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
GLENN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A												
01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-
02		252 N	192	-0-	-60 B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
06		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
GOOCH												
WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
02		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
04		270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 2		N	-0-		-0-
05		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
*06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-	-0-
HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A												
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-	-0-
02	1372 N	1191	-0-	-181 B	-0-	1191	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-	-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-	-0-
*06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-	-0-
HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-	-0-
06	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HALL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
HALL -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A												
01		299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
04		270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-
05		279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
06		270 N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
HALL -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
01		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-
*06		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
HAYES												
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A												
01		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-	-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-	-0-
HAYES												
WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A												
01		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2	N	-0-	-0-
02		336 N	318	-0-	-18	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-	-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	N	-0-	-0-
06		360 N	346	-0-	-14	B	-0-	346	2	N	-0-	-0-
HENDERSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
01		174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-	-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
*06		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HOBBS												
WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT	AMT	CODE	M	
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-
*06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-
HOBBS												
WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A												
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-
02		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-
*06		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-
HUDGINS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-
*06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-
HUDGINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-
05		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-
06		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-
HUDGINS -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-
05		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-
*06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-
HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-
04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-
*06		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
KNOLL													
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
02		168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
04		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
KNOLL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A													
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
06		300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
KNOLL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A													
01		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
KNOLL -X-													
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A													
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
05		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK													
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A													
01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK													
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A													
01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
02		280 N	239	-0-	-41 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06		300 N	206	-0-	-94 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
LAYCOCK																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
02		252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-
05		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-				-0-
06		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A																
01		341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
02		308 N	233	-0-	-75 B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-
05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
06		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-				-0-
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A																
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
06		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2			N	-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-
05		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
*06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A																
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	158	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06		180 N	11	-0-	-169 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482													
01		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06		150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A													
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
02		224 N	178	-0-	-46 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06		240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
LAYCOCK -B-			WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02		308 N	215	-0-	-93 B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	273	-0-	-99 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
05		248 N	5	-0-	-243 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-

LEDBETTER			WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
01		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
06		360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-

LONE STAR PRODUCING CO.			WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-

LUMMUS			WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
01		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
02		196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
04		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*06		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		-0-

LUTES			WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
06		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-		-0-

LUTES			WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
05		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
*06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-	-0-
02	532 N	448	-0-	-84 B	-0-	448	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
06	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-	-0-
LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A												
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
02	196 N	181	-0-	-15 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
*06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-	-0-
02	336 N	291	-0-	-45 B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
*06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-	-0-
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026157		COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02		196 N	137	-0-	-59 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
06		210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID -> 026158		COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	N/A	
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06		180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026159		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026160		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
02		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026161		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
*06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 026162		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02		252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
06		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MARTIN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
02		224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
06		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
MARTINDALE												
WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A												
01		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
04		150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
05		155 N	84	-0-	-71 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
06		120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
MASSEY -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A												
01		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
02		308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
06		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
MCALLISTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
02		168 N	68	-0-	-100 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138												
01		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
02		560 N	531	-0-	-29 B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
04		600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
05		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
06		570 N	525	-0-	-45 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
MCCRACKEN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
01		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
02		364 N	344	-0-	-20 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
05		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
06		330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
04		660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
05		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
*06		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A													
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
02		448 N	441	-0-	-7 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A													
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
02		308 N	304	-0-	-4 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
05		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
*06		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A													
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02		196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
06		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A													
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
02		336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
04		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	N/A	
01		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
02		672 N	569	-0-	-103 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
04		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
05		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
*06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
*06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-

MILEUR		WELL #:		1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	N/A	
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02		308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
06		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	026189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #:		2	RRCID ->	026190	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MORGAN -A- //CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*06		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A													
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A													
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
02		252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A													
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02		84 N	81	-0-	-3 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
05		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06		90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A													
01		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A													
01		620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02		588 N	403	-0-	-185 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
05		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*06		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NELSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-	-0-
02		84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
05		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-	-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-	-0-
NEWKIRK												
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
01		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-	-0-
02		476 N	422	-0-	-54 B	-0-	422	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2		N	-0-	-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-	-0-
05		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-	-0-
06		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2		N	-0-	-0-
NEWKIRK												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
04		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-	-0-
05		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-	-0-
06		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-	-0-
02		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-	-0-
04		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-	-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-	-0-
*06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-	-0-
NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-	-0-
02		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-	-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-	-0-
06		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
NICHOLSON -B-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
02		224 N	165	-0-	-59 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
06		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
02		168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
06		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
02		364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06		390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A													
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-

NOEL													
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
06		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-

NOEL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02		280 N	230	-0-	-50 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
*06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
NOEL -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-
NOEL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-
02	168	N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-
06	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2			N	-0-
NOEL -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-
02	168	N	145	-0-	-23	B	-0-	145	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-
NOEL -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-
ONEIL													
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-
04	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-
05	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2			N	-0-
06	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2			N	-0-
ONEIL													
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-
04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2			N	-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A													
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A													
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A													
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
05		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A													
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A													
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
02		140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168 N	136	-0-	-32	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	390 N	363	-0-	-27	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	252 N	197	-0-	-55	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PARRISH -A- //CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-				-0-
02		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				-0-
05		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-				-0-
*06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-				-0-
PARRISH -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A														
01		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-				-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-				-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-				-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-				-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2		N	-0-				-0-
PHIPPS														
WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A														
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-				-0-
02		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-				-0-
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-				-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-				-0-
*06		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-				-0-
PURKEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A														
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-				-0-
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-				-0-
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-				-0-
05		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2		N	-0-				-0-
06		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2		N	-0-				-0-
PURKEY -A-														
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A														
01		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 2		N	-0-				-0-
02		196 N	105	-0-	-91 B	-0-	105 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121 2		N	-0-				-0-
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-				-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-				-0-
*06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-				-0-
RAU														
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N	-0-				-0-
02		504 N	421	-0-	-83 B	-0-	421 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-				-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-				-0-
05		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-				-0-
*06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SANDERS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
04		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
06		240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
SANDERS												
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
02		448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
*06		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
SCHOONOVER												
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
*06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
SCHOONOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A												
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
04		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
06		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
SCHOONOVER												
WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A												
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
04		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
05		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
SCOTT												
WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A												
01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
*06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SCRUGGS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
05		310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*06		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A															
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02		252 N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A															
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*06		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
05		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SMITH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-	-0-
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2			N	-0-	-0-
04		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 2			N	-0-	-0-
05		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2			N	-0-	-0-
06		180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147 2			N	-0-	-0-
SMITH												
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A												
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2			N	-0-	-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2			N	-0-	-0-
04		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2			N	-0-	-0-
05		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2			N	-0-	-0-
*06		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2			N	-0-	-0-
SMITH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
01		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-	-0-
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2			N	-0-	-0-
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-	-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2			N	-0-	-0-
06		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 2			N	-0-	-0-
SMITH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
SMITH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A												
01		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2			N	-0-	-0-
02		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2			N	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-	-0-
05		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2			N	-0-	-0-
*06		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-	-0-
SMITH -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
SMITH -B-			WELL #:	4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
04		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-

SMITH -X-			WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF.	N/A	
01		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04		360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
*06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-

TINDALL -A-			WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF.	N/A	
01		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
02		392 N	368	-0-	-24 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
04		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
06		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-

TINSLEY			WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TINSLEY			WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	1981 - 2035	
01		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
02		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
06		540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-

WASHAM			WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF.	N/A	
01		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
*06		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WATTENBARGER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
WATTENBARGER -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02		224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
WATTENBARGER -A-													
WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931													
01		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
WATTENBARGER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A													
01		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02		280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
WATTENBARGER -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A													
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
*06		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A													
01		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
02		112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
01		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
*06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A												
01		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
05		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
06		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A												
01		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
02		84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
02		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
*06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A												
01		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	404 1	108 2	N	-0-		-0-
02		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	392 1	90 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	434 1	114 2	N	-0-		-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 1		N	-0-		-0-
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	372 1	106 2	N	-0-		-0-
*06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	360 1	101 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-		-0-
02		364 N	311	-0-	-53 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-		-0-
06		390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
02		224 N	186	-0-	-38 B	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
05		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
06		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A												
01		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32 1	260 2	N	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	56 1	196 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	62 1	257 2	N	-0-		-0-
04		270 N	14	-0-	-256 B	-0-	14 1		N	-0-		-0-
05		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
06		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
02		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-		-0-
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
*06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02		252 N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02		308 N	250	-0-	-58 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A														
01		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02		420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
WILLIAMS -G-			WELL #:	2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
02		112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-

WILLOUGHBY			WELL #:	1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF.	N/A
01		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-

WILLOUGHBY			WELL #:	2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
01		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
*06		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-

WILLOUGHBY			WELL #:	3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
02		224 N	166	-0-	-58 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
04		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
*06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER			WELL #:	1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF.	N/A
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
05		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
06		150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER			WELL #:	2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	N/A
01		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
04		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
05		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
06		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WISCHKAEMPER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
04		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
05		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER												
WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A												
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-		-0-
04		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
*06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
02		280 N	222	-0-	-58 B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
05		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
*06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
01		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
02		84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A												
01		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
*06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888												
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-		-0-
02		448 N	400	-0-	-48 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
06		480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WISCHKAEMPER -F-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02		364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
05		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
06		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
WOOD													
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02		392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
06		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
WOODALL													
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A													
01		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
05		496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
06		450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
DAMRON													
WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		140	-0-	140 B	140	140 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		135	-0-	135 B	275	135 2		N	-0-			-0-
WHITTLES, C. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
02		140 N	117	-0-	-23 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
MCCALL													
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
02	112 N	62	-0-	-50	B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
02	112 N	62	-0-	-50	B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
02	168 N	100	-0-	-68	B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
06	210 N	176	-0-	-34	B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-	-0-
02	420 N	262	-0-	-158	B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-	-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-	-0-
06	510 N	461	-0-	-49	B	-0-	461	2			N	-0-	-0-
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	338	2			N	-0-	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2			N	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-	-0-
05	372 N	334	-0-	-38	B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
06	360 N	303	-0-	-57	B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		186 N		182	-0-	-4	B	-0-	182	2	N	-0-					-0-
02		168 N		96	-0-	-72	B	-0-	96	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		187 N		187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-					-0-
04		182 N		182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-					-0-
05		185 N		185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-					-0-
06		180 N		168	-0-	-12	B	-0-	168	2	N	-0-					-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		171 N		171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-					-0-
02		140 N		90	-0-	-50	B	-0-	90	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N		177	-0-	-9	B	-0-	177	2	N	-0-					-0-
04		180 N		173	-0-	-7	B	-0-	173	2	N	-0-					-0-
05		173 N		173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-					-0-
06		180 N		158	-0-	-22	B	-0-	158	2	N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		267 N		267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-					-0-
02		224 N		123	-0-	-101	B	-0-	123	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		279 N		266	-0-	-13	B	-0-	266	2	N	-0-					-0-
04		270 N		257	-0-	-13	B	-0-	257	2	N	-0-					-0-
05		249 N		249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-					-0-
06		270 N		234	-0-	-36	B	-0-	234	2	N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		186 N		183	-0-	-3	B	-0-	183	2	N	-0-					-0-
02		168 N		75	-0-	-93	B	-0-	75	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		197 N		197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-					-0-
04		187 N		187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-					-0-
05		181 N		181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-					-0-
06		180 N		169	-0-	-11	B	-0-	169	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DIAL-DICKEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-	-0-
02	448 N	202	-0-	-246 B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-	-0-
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-	-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-	-0-
06	510 N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			N	-0-	-0-
MCDOWELL												
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	298	-0-	298 B	-0-	298	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	294	-0-	294 B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
EVANS												
WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
02	196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
04	270 N	198	-0-	-72 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
*06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
WESTFALL, VIGNA												
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-	-0-
02	364 N	231	-0-	-133 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-	-0-
04	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
06	420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	2			N	-0-	-0-
WEBB -D-												
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250												
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-	-0-
05	434 N	216	-0-	-218 B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
*06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BUD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
02		252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
05		248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2		N	-0-		-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A												
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
06		360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A												
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
*06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
*06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
02		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
05		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
06		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044												
01		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-		-0-
02		448 N	442	-0-	-6 B	-0-	442 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
04		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
05		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-
06		480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
LEDBETTER			WELL #:		2	RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SCOTT -A-			WELL #:		1	RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A					
01		320 N		320	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-					-0-
02		323 N		323	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		310 N		310	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
04		313 N		313	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
05		360 N		360	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
*06		319 N		319	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-

FLOREY			WELL #:		1	RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		622 N		622	-0-	B	-0-	622	2		N	-0-					-0-
02		616 N		520	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		682 N		622	-0-	B	-0-	622	2		N	-0-					-0-
04		600 N		480	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-					-0-
05		589 N		579	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-					-0-
06		595 N		570	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-					-0-

KING			WELL #:		1	RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		77 N		77	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-					-0-
02		66 N		66	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		93 N		78	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
04		74 N		74	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-					-0-
05		75 N		75	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-					-0-
06		90 N		70	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-

GOOCH -A-			WELL #:		1	RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		432 N		432	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-					-0-
02		392 N		347	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		434 N		404	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					-0-
04		420 N		402	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
05		409 N		409	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-					-0-
06		390 N		364	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-

MARTIN -C-			WELL #:		1	RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		191 N		191	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-
02		168 N		159	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		169 N		169	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
04		180 N		-0-	-0-	B	-0-	-180	2		N	-0-					-0-
05		186 N		165	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
*06		152 N		152	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HODGES															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02		168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-

DAVIS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-

HUDGINS															
WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
*06		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-

BAXTER -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A															
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN															
WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02		224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04		240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-

BELL -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A															
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02		196 N	187	-0-	-9 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HUDDINS -C-		WELL #: 4		RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
*06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033	
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
*06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950	
01	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
02	364 N	260	-0-	-104 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920	
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-		WELL #: 2		RRCID -> 052190		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 - 2426	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1		WELL #: 1		RRCID -> 055848		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROBERTS, J.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
02		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-		-0-
04		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-		-0-
05		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
*06		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
MCCALL												
WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
NORTHFORK												
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MCCALL												
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MCCALL												
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
REID												
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
PATTERSON			WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	2236 - 2376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
02		168 N	128	-0-	-40 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
06		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-	

ALMA			WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163	
01		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
02		168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
04		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-	
*06		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-	

KINNARD -B-			WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168	
01		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
05		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	

BIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272	
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
02		84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
05		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
*06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	

BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

TEDDER			WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	1993 - 2100	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TURMAN		WELL #:		2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 - 2194	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
02		112 N	73	-0-	-39 B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
*06		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-

TEDDER		WELL #:		2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 - 2060	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		84 N	44	-0-	-40 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-

LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 - 1940	
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
02		168 N	142	-0-	-26 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-		-0-
06		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-

MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 - 2130	
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
02		420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
05		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
*06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 - 2115	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
02	476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
*06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-

BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF. 2041 - 2170
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-

NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2334 - 2512
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WISCHKAEMPER -H-													
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		760218									
		WELL #:		1		RRCID -> 096134		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
02	140 N	129	-0-	-11	B	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
*06	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-	

SAYE													
		WELL #:		1		RRCID -> 097419		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726			
01	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	161	-0-	-63	B	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
*06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-		-0-	

LULA													
		WELL #:		1 A		RRCID -> 097420		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

SANDRA													
		WELL #:		1		RRCID -> 098550		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

BEAU													
		WELL #:		1		RRCID -> 098551		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370			
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	31	1	89	2	N	-0-	
02	168 N	120	-0-	-48	B	-0-	28	1	92	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	30	1	137	2	N	-0-	
05	124 N	60	-0-	-64	B	-0-	31	1	29	2	N	-0-	
*06	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	30	1	47	2	N	-0-	

BUBBA													
		WELL #:		1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02		168 N	83	-0-	-85 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-

PAM				WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343		
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-

VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339		
01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	391	-0-	391 B	391	391	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	139	-0-	139 B	530	139	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	142	-0-	142 B	672	142	2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	194	-0-	194 B	866	194	2			N	-0-			-0-

OLETA				WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984		
01		124 N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN				WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412		
01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	201	-0-	201 B	201	201	2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	190	-0-	190 B	391	190	2			N	-0-			-0-

KIM				WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010		
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02		168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02		308 N	182	-0-	-126 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	159	-0-	-151 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
*06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282	
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
05		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
*06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-

VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038	
01		527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
02		532 N	374	-0-	-158 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
04		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
*06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-

MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120	
01		186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02		168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
*06		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286	
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
02		336 N	228	-0-	-108 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
06		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
JACKIE																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA																	
WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER																	
WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER																	
WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247																	
01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02		224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN																	
WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514																	
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	143	-0-	143 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	135	-0-	135 B	-0-	278	135	2		N	-0-					-0-

HARBER																	
WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507																	
01		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02		504 N	348	-0-	-156 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06		600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2088 - 2388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
02		224 N	140	-0-	-84 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		270 N	109	-0-	-161 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
05		155 N	23	-0-	-132 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
*06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-

WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2608 - 2078	
01		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294		PERF. 2094 - 2240	
01		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
*06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-

STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1812 - 2019	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1960 - 2538	
01		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-		-0-
02		756 N	467	-0-	-289 B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2	N	-0-		-0-
04		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-		-0-
05		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-		-0-
06		900 N	832	-0-	-68 B	-0-	832 2	N	-0-		-0-

MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944	
01		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
HUGHES			WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1808 - 1894					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

JEFF			WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	1994 - 2086					
01		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL			WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168 PERF.	2108 - 2112					
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02		364 N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

KNOLL -A-			WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967 PERF.	1902 - 1908					
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02		224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BARNES -A-			WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525 PERF.	2385 - 2510					
01		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02		840 N	741	-0-	-99 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*06		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-

BOYD			WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646 PERF.	2378 - 2646					
01		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02		840 N	559	-0-	-281 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04		720 N	395	-0-	-325 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06		930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSTON													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-

BARNES -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481													
01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
02		308 N	270	-0-	-38 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-

REEVES													
WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514													
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04		360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
05		341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-

WOODS -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270													
01		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06		360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-

SHAW -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720													
01		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			18
02		588 N	481	-0-	-107 B	-0-	481 2		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			18
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			18
05		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			18
06		600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540 2		N	-0-			18

MOORE													
WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404													
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02		336 N	294	-0-	-42 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
06		360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ABBOTT		WELL #:		2	RRCID -> 164203			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH	2573 PERF. 2364 - 2472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-				-0-
05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2			N	-0-				-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 164367			COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH	2475 PERF. 2390 - 2433			
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
02	1316 N	1119	-0-	-197 B	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1488 N	1298	-0-	-190 B	-0-	1298	2			N	-0-				-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-				-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
06	1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	2			N	-0-				-0-

HOWARD		WELL #:		2	RRCID -> 164412			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH	2387 PERF. 2310 - 2343			
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-				-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-
05	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
06	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-				-0-

ANDREWS		WELL #:		2	RRCID -> 165622			COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH	2735 PERF. 2570 - 2735			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RICE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 165627			COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH	2375 PERF. 2307 - 2351			
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-				-0-
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-				-0-
05	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-				-0-
06	720 N	608	-0-	-112 B	-0-	608	2			N	-0-				-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 166031			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH	2415 PERF. 2323 - 2363			
01	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-				-0-
02	392 N	379	-0-	-13 B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-
05	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
06	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2347 - 2385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-	-0-
02		672 N	636	-0-	-36 B	-0-	636 2		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684 2		N	-0-	-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-	-0-
05		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2		N	-0-	-0-
*06		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-	-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2237 - 2268

01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-	-0-
02		420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 2		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 2		N	-0-	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-	-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-	-0-
06		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2		N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2457 - 2501

01		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	6 1	342 2	N	-0-	-0-
02		336 N	300	-0-	-36 B	-0-	7 1	293 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	7 1	353 2	N	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-	-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	18 1	333 2	N	-0-	-0-
*06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	115 1	249 2	N	-0-	-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2414 - 2446

01		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
02		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
04		270 N	174	-0-	-96 B	-0-	174 2		N	-0-	-0-
05		310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216 2		N	-0-	-0-
*06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434

01		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-	-0-
02		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-	-0-
04		240 N	135	-0-	-105 B	-0-	135 2		N	-0-	-0-
05		279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161 2		N	-0-	-0-
*06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2174 - 2206

01		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-	-0-
02		196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174 2		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-	-0-
06		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
GROSS																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		713 N	242	-0-	-471 B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-
05		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-				-0-
*06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	87	1	531	2	N	-0-				-0-

HERRINGTON																
WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706																
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
02		308 N	253	-0-	-55 B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
06		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-				-0-

MAGEE																
WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381																
01		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
02		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-
05		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-				-0-
06		420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-				-0-

WILLIS																
WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265																
01		496 N	376	-0-	-120 B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
02		504 N	367	-0-	-137 B	-0-	367	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		620 N	402	-0-	-218 B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
*06		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-				-0-

HORNSBY																
WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476																
01		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
02		84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
*06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-

HANNER -X-																
WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460																
01		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-				-0-
02		364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
04		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
05		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-				-0-
*06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2576 - 2637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
02		476 N	376	-0-	-100 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
06		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2468 - 2513	
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
02		476 N	424	-0-	-52 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
06		480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2617 - 2679	
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
02		504 N	425	-0-	-79 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
06		480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254	
01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
02		308 N	260	-0-	-48 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2269 - 2304	
01		620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
02		616 N	489	-0-	-127 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
05		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
*06		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415	
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
05		93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GRAY				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2375 - 2410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
02		448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
06		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355	
01		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
02		392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
06		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-

HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584	
01		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
02		504 N	397	-0-	-107 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	28 1	N	500 2			-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	160 1	N	350 2			-0-

HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608	
01		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
02		588 N	497	-0-	-91 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
06		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-

MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312	
01		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
02		252 N	224	-0-	-28 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
06		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-

WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560	
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
02		840 N	761	-0-	-79 B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-			-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-			-0-
05		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-			-0-
06		870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUDDINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-	
02	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
*06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-	

Dwyer		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-	
*06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	

JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645
01	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 2	N	-0-			158	
02	168 N	44	-0-	-124 B	-0-	44 2	N	-0-			158	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			158	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			158	
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2	N	-0-			158	
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-			158	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BARKER -A-			WELL #:	2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-	
02		420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
*06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-	

CUBINE			WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517	
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-	
02		392 N	347	-0-	-45 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-	
06		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-	

PATTERSON			WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458	
01		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-	
06		330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-	

TIBBETS			WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412	
01		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-	
02		252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-	
05		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-	
*06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON			WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608	
01		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
02		252 N	188	-0-	-64 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-	

SULLIVAN			WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929	
01		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
04		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
05		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
06		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MOREMAN													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02		448 N	371	-0-	-77 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06		480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -B-													
WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152													
01		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02		448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
05		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06		480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A													
01		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*06		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-

STUBBS													
WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400													
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
02		392 N	342	-0-	-50 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-

COUSINS													
WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500													
01		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
02		700 N	600	-0-	-100 B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
04		690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
05		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
06		690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-

COFFIELD													
WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315													
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2			N	-0-			-0-
02		476 N	394	-0-	-82 B	-0-	394 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2			N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2			N	-0-			-0-
06		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 2			N	-0-			-0-

DARSEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306	
01		341 N	116	-0-	-225 B	-0-	116 2			N	-0-			-0-
02		280 N	116	-0-	-164 B	-0-	116 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281 2			N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-			-0-
*06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-			-0-

DARSEY				WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358	
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2			N	-0-			-0-
02		504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2			N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2			N	-0-			-0-
06		510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461 2			N	-0-			-0-

CALLHAM				WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS				WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260	
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2			N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-			-0-
*06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-

YOEES				WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393	
01		372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2			N	-0-			-0-
02		308 N	259	-0-	-49 B	-0-	259 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 2			N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2			N	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1948 - 2075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
02		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
05		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
06		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1986 - 2105	
01		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
05		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
*06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-

BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2639 - 2858	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2484 - 2622	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL		WELL #:		24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394
01		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2			-0-

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 -	1998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02		224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 -	2040
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
06		120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 -	2023
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 -	2074
01		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-

NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 -	1797
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-

BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 -	2529
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
02		364 N	305	-0-	-59 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WOODS -A-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD														
//CONT.// 1177														
//CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	1017	-0-	-75 B	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-				N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
REEVES														
WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574														
01		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
04		450 N	264	-0-	-186 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
*06		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
BEASLEY -A-														
WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376														
01		589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02		644 N	609	-0-	-35 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		775 N	582	-0-	-193 B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
05		682 N	507	-0-	-175 B	-0-	46	1	461	2	N	-0-		-0-
*06		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	197	1	381	2	N	-0-		-0-
BARNES -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508														
01		1302 N	907	-0-	-395 B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1271	-0-	-17 B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-			-0-
05		1395 N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1226	-0-	-94 B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
HIBLER -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574														
01		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02		756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		837 N	802	-0-	-35 B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
06		780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
HUDGINS -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324														
01		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02		532 N	423	-0-	-109 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SHAW -A-			WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
02		616 N	408	-0-	-208 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
06		600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-

FOWLER -C-			WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380
01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
04		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
05		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
06		480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY			WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2234
01		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
02		392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-

WILLIS			WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232
01		496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
02		532 N	472	-0-	-60 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-
05		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
06		480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-

ROBERTS			WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2190 - 2308
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIDWELL			WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2135 - 2251
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
BIDWELL //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-
06		30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2		N	-0-

HOWARD												
WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340												

01		589 N	379	-0-	-210	B	-0-	379	2		N	-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	629	-0-	-22	B	-0-	629	2		N	-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-
05		651 N	619	-0-	-32	B	-0-	619	2		N	-0-
06		600 N	407	-0-	-193	B	-0-	407	2		N	-0-

HIBLER												
WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718												

01		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-
02		280 N	227	-0-	-53	B	-0-	227	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	283	-0-	-27	B	-0-	283	2		N	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-
06		270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2		N	-0-

MAGEE												
WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446												

01		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2		N	-0-
02		672 N	580	-0-	-92	B	-0-	580	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2		N	-0-
06		630 N	625	-0-	-5	B	-0-	625	2		N	-0-

HERRINGTON												
WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563												

01		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-
02		420 N	339	-0-	-81	B	-0-	339	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-
06		420 N	371	-0-	-49	B	-0-	371	2		N	-0-

HESS												
WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689												

01		884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-
02		840 N	808	-0-	-32	B	-0-	808	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2		N	-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870	B	-0-				N	-0-
05		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2		N	-0-
06		900 N	896	-0-	-4	B	-0-	896	2		N	-0-

PANHANDLE, EAST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL											
//CONT.// 760218											
RICE -A-											
WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-		-0-
02		784 N	710	-0-	-74 B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-		-0-
05		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-		-0-
06		780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 2	N	-0-		-0-
KROUCH											
WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498											
01		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
02		476 N	416	-0-	-60 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
06		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
MASSEY											
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513											
01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
02		336 N	274	-0-	-62 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	348	-0-	-117 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-
05		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
06		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
FOWLER											
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516											
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
02		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
04		600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
05		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
*06		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
LEWIS											
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606											
01		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
02		308 N	265	-0-	-43 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
*06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
CUBINE											
WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530											
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
02		364 N	314	-0-	-50 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-
05		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
06		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
02		1036 N	885	-0-	-151 B	-0-	885 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	923	-0-	-217 B	-0-	923 2		N	-0-		-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923 2		N	-0-		-0-
DARSEY												
WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406												
01		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
02		448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
06		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
MOORE												
WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380												
01		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
02		532 N	491	-0-	-41 B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	493	-0-	-127 B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-
05		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 2		N	-0-		-0-
*06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
BEASLEY -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470												
01		899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889 2		N	-0-		-0-
02		952 N	811	-0-	-141 B	-0-	811 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	967	-0-	-149 B	-0-	967 2		N	-0-		-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-		-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
06		930 N	861	-0-	-69 B	-0-	861 2		N	-0-		-0-
JOHNSON												
WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575												
01		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-		-0-
02		560 N	476	-0-	-84 B	-0-	476 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
06		540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494 2		N	-0-		-0-
BARKER -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820												
01		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02		56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MOREMAN		WELL #:		3	RRCID -> 196647		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
02	504 N	239	-0-	-265 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
06	540 N	245	-0-	-295 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-

COUSINS		WELL #:		3	RRCID -> 196701		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342

01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-

MAJOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 196702		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319

01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02	532 N	416	-0-	-116 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
06	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		4	RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2518 - 2603

01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-

MAGEE		WELL #:		4	RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 - 2369

01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
02	700 N	553	-0-	-147 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662 2		N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		4	RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446

01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
02	756 N	640	-0-	-116 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
06	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
02	840 N	713	-0-	-127 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
06	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-

MAJOR 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378	
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
02	476 N	435	-0-	-41 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
06	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-

BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352	
01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
02	504 N	406	-0-	-98 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
06	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410	
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
02	784 N	676	-0-	-108 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-

BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490	
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
02	588 N	423	-0-	-165 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
06	630 N	572	-0-	-58 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428	
01	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
02	728 N	685	-0-	-43 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
04	870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
05	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
06	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
HUGGINS			WELL #:	304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-				-0-
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
05		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-				-0-
*06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-				-0-

ASHBY			WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295				
01		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
02		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-				-0-
04		930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2			N	-0-				-0-
05		837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2			N	-0-				-0-
06		840 N	730	-0-	-110 B	-0-	730	2			N	-0-				-0-

ASHBY			WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380				
01		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-				-0-
02		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-				-0-
04		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-				-0-
05		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
*06		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-				-0-

LEWIS			WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605				
01		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
02		336 N	283	-0-	-53 B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-				-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-				-0-
*06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-				-0-

ASHBY			WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330				
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
02		336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
04		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
05		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-				-0-
06		360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-				-0-

JOHNSON			WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722				
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
02		308 N	207	-0-	-101 B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-
05		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
HANNER			WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02		168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-

MILLER			WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			101
02		364 N	345	-0-	-19 B	-0-	345 2	N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-			101
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			101
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			101
*06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			101

MILLER			WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554
01		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
02		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
*06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-

HESS			WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
01		558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
02		560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
*06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-

COUSINS			WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
02		336 N	279	-0-	-57 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
04		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-

BARNES -B-			WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
02		364 N	311	-0-	-53 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
06		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
02		392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
*06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
RICE -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355												
01		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
02		504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
06		480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
HOWARD												
WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357												
01		775 N	401	-0-	-374 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
02		700 N	471	-0-	-229 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
06		750 N	487	-0-	-263 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
RICE												
WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251												
01		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
02		728 N	624	-0-	-104 B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2	N	-0-			-0-
06		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
MATHERS												
WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605												
01		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
05		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
*06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
BEASLEY -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494												
01		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
02		476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
06		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-

RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316	
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-	-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-	-0-
*06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-	-0-

TEXOLA		WELL #: 2		RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010	
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-

YOE5 -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476	
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-	-0-
02	840 N	703	-0-	-137 B	-0-	703 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1054 N	939	-0-	-115 B	-0-	939 2	N	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-	-0-
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-	-0-
06	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 2	N	-0-	-0-

WILSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458	
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	845	-0-	-219 B	-0-	845 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-		N	-0-	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-	-0-
*06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556	
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
04	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
*06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2388 - 2476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943 2	N	-0-		-0-
02		1064 N	535	-0-	-529 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1116 N	924	-0-	-192 B	-0-	924 2	N	-0-		-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-		-0-
05		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
*06		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-

Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2237 - 2290
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
02		476 N	404	-0-	-72 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-		-0-
05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
06		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF. 2410 - 2510
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
02		588 N	544	-0-	-44 B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		713 N	651	-0-	-62 B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-		-0-
05		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-		-0-
06		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 2	N	-0-		-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2394
01		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2	N	-0-		-0-
02		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-		-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
*06		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2248 - 2300
01		992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956 2	N	-0-		-0-
02		1036 N	819	-0-	-217 B	-0-	819 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-		-0-
05		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962 2	N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2570 - 2612
01		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		93
02		336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2	N	-0-		93
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2	N	-0-		93
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		93
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		93
*06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		93

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
02		728 N	612	-0-	-116 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			-0-
05		682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
06		720 N	457	-0-	-263 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2242 - 2540	
01		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02		308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
*06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356	
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
*06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330	
01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
05		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
06		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406	
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02		140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268	
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02		336 N	267	-0-	-69 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
06		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
BOYD										WELL #: 4		RRCID -> 218815		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-					
02		728 N	335	-0-	-393 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-			-0-					
04		600 N	343	-0-	-257 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-					
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-					
06		750 N	662	-0-	-88 B	-0-	662 2	N	-0-			-0-					

WILLIS "A"										WELL #: 3		RRCID -> 218817		COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538	
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-					
02		420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-					
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-					
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-					
*06		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-					

PATTERSON										WELL #: 3		RRCID -> 219029		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450	
01		434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-					
02		476 N	336	-0-	-140 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-					
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-					
05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-					
06		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-					

GOLDSTONE										WELL #: 3		RRCID -> 219091		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398	
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-					
02		252 N	191	-0-	-61 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-					
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-					
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-					
06		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-					

YOE5										WELL #: 4		RRCID -> 220029		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360	
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-					
02		196 N	162	-0-	-34 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-					
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-					
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-					
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-					

HUNT										WELL #: 3		RRCID -> 220058		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315	
01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-					
02		364 N	320	-0-	-44 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-					
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-					
05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-					
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
Dwyer		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2200 - 2268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
02		616 N	500	-0-	-116 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
05		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
*06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2300 - 2431		
01		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02		196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
06		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570		
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-

YOES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2404 - 2474		
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02		420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
06		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-

YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444		
01		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
02		448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434		
01		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
02		560 N	451	-0-	-109 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
*06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARTLEY							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-				-0-
02	420 N	415	-0-	-5	B	-0-	415	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-				N	-0-				-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-				-0-
06	510 N	486	-0-	-24	B	-0-	486	2		N	-0-				-0-

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372				
01	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-				-0-
02	476 N	346	-0-	-130	B	-0-	346	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-				-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-				N	-0-				-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-				-0-
06	480 N	402	-0-	-78	B	-0-	402	2		N	-0-				-0-

CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550				
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-				-0-
02	308 N	236	-0-	-72	B	-0-	236	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2		N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-				-0-
06	330 N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2		N	-0-				-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254				
01	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-				-0-
02	560 N	510	-0-	-50	B	-0-	510	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	578	-0-	-42	B	-0-	578	2		N	-0-				-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-				N	-0-				-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2		N	-0-				-0-
06	570 N	540	-0-	-30	B	-0-	540	2		N	-0-				-0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516				
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-				-0-
02	84 N	35	-0-	-49	B	-0-	35	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2		N	-0-				-0-
04	90 N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2		N	-0-				-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-				-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
HUDGINS "B" //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
02	252 N	186	-0-	-66 B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-

BEASLEY												
WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388												
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-	-0-
02	616 N	590	-0-	-26 B	-0-	590	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-	-0-
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-	-0-
06	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2			N	-0-	-0-

HUDGINS												
WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330												
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-	-0-
02	532 N	367	-0-	-165 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-	-0-
06	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-	-0-

SHAW "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434												
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-	-0-
*06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-	-0-

GLASS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500												
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-	-0-
06	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-	-0-

FOWLER "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434												
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-	-0-
05	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-	-0-
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
STUBBS			WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	856	-0-	-180 B	-0-	856 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-		N	-0-			-0-
05		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
*06		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-			-0-

DARSEY "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316
01		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
*06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-

WILSON "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
01		T. A.	239	-0-	239 B	2096	239 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	224	-0-	224 B	2320	224 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2320								
03		2597 R	277	-0-	-2320 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
06		270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-

WILLIS "A"			WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
01		465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
02		420 N	287	-0-	-133 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
*06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-

YOE5			WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
01		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02		504 N	407	-0-	-97 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
06		480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-

WILSON			WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02		280 N	201	-0-	-79 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
06		270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 - 2450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
02		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
04		360 N	220	-0-	-140 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
*06		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494

01		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
02		616 N	499	-0-	-117 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-		-0-
05		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
06		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604 2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302

01		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02		280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
05		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
06		300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-

GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452

01		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
02		252 N	176	-0-	-76 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
06		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-

WOODS		WELL #:		4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2232 - 2292

01		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
02		224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		682 N	236	-0-	-446 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
05		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
06		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2380 - 2610

01		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-		35
02		896 N	645	-0-	-251 B	-0-	645 2	N	-0-		35
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040 2	N	-0-		35
04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-		35
05		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2	N	-0-		35
06		1020 N	897	-0-	-123 B	-0-	897 2	N	-0-		35

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
RICE			WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-		
02	476 N	395	-0-	-81 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-		
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-		
06	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-		

GRIFFIN			WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385	
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-		
02	840 N	692	-0-	-148 B	-0-	692 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-		
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-			-0-		
06	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780 2	N	-0-			-0-		

JOHNSON			WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 - 2735	
01	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 2	N	-0-			-0-		
02	2296 N	1856	-0-	-440 B	-0-	1856 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2325 N	2294	-0-	-31 B	-0-	2294 2	N	-0-			-0-		
04	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 2	N	-0-			-0-		
06	2220 N	2082	-0-	-138 B	-0-	2082 2	N	-0-			-0-		

CASTLEBERRY			WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219	
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-			-0-		
02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-		
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 2	N	-0-			-0-		
06	840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793 2	N	-0-			-0-		

HUDGINS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354	
01	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-			-0-		
02	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-			-0-		
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-		
*06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-		

DARSEY			WELL #:	5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288	
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-		
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-		
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-		
*06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2		N	-0-	-0-
02		672 N	468	-0-	-204 B	-0-	468 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-	-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-	-0-
05		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-	-0-
06		630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 2		N	-0-	-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.				769125							
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
01		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	-0-
*06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-

BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-	-0-
02		56 N	9	-0-	-47 B	-0-	9 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2		N	-0-	-0-
04		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
05		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
06		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-	-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-	-0-
02		196 N	103	-0-	-93 B	-0-	103 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
04		180 N	72	-0-	-108 B	-0-	72 2		N	-0-	-0-
05		124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 2		N	-0-	-0-
06		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2		N	-0-	-0-

BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-	-0-
02		112 N	62	-0-	-50 B	-0-	62 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2		N	-0-	-0-
04		120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43 2		N	-0-	-0-
05		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-	-0-

BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-	-0-
04		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 2		N	-0-	-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-	-0-
*06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02		112 N	39	-0-	-73 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
04		90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*06		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
*06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH												
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
01		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02		364 N	187	-0-	-177 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
04		360 N	184	-0-	-176 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
05		217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
06		270 N	95	-0-	-175 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH												
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
01		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
02		308 N	173	-0-	-135 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
04		300 N	160	-0-	-140 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
05		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
02		168 N	77	-0-	-91 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
04		150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
06		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02		112 N	43	-0-	-69 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
04		90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
*06		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
LAYCOCK //CONT.// 769125																	
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02		224 N	131	-0-	-93 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04		180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02		168 N	51	-0-	-117 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		217 N	62	-0-	-155 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04		120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02		616 N	401	-0-	-215 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		713 N	500	-0-	-213 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04		660 N	2	-0-	-658 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06		480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02		112 N	75	-0-	-37 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	14	-0-	-172 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04		180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																	
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02		196 N	106	-0-	-90 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04		210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LAYCOCK //CONT.// 769125													
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02		140 N	71	-0-	-69 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
04		150 N	63	-0-	-87 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
05		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A													
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02		308 N	140	-0-	-168 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04		300 N	110	-0-	-190 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A													
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
04		390 N	210	-0-	-180 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
*06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A													
01		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04		210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05		217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A													
01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02		224 N	172	-0-	-52 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
04		330 N	229	-0-	-101 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A													
01		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*06		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	2			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2			-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	2			-0-
*06		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	-0-	18	2			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
01		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	-0-	133	2			-0-
02		112 N	55	-0-	-57 B	-0-	-0-	55	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	-0-	88	2			-0-
04		120 N	41	-0-	-79 B	-0-	-0-	41	2			-0-
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	-0-	49	2			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	-0-	82	2			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	-0-	264	2			-0-
02		252 N	146	-0-	-106 B	-0-	-0-	146	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	179	-0-	-131 B	-0-	-0-	179	2			-0-
04		270 N	90	-0-	-180 B	-0-	-0-	90	2			-0-
05		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	-0-	94	2			-0-
06		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	-0-	146	2			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	-0-	137	2			-0-
02		140 N	53	-0-	-87 B	-0-	-0-	53	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	80	-0-	-75 B	-0-	-0-	80	2			-0-
04		120 N	41	-0-	-79 B	-0-	-0-	41	2			-0-
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	-0-	46	2			-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	-0-	75	2			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A												
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	-0-	217	2			-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	-0-	71	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	-0-	198	2			-0-
04		210 N	77	-0-	-133 B	-0-	-0-	77	2			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	-0-	85	2			-0-
06		180 N	106	-0-	-74 B	-0-	-0-	106	2			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	-0-	157	2			-0-
02		140 N	115	-0-	-25 B	-0-	-0-	115	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	-0-	145	2			-0-
04		150 N	119	-0-	-31 B	-0-	-0-	119	2			-0-
05		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	-0-	116	2			-0-
06		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	-0-	139	2			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
STALEY //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
*06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-	-0-

STALEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-

STALEY												
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
05	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
06	120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-

STALEY												
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-

TINSLEY												
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-	-0-
*06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-

WATTENBARGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
02	196 N	69	-0-	-127 B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
04	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER //CONT.// 769125												
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02		196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04		270 N	166	-0-	-104 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
02		140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
04		180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
05		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
06		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
01		93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
*06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
01		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
02		756 N	405	-0-	-351 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		751 N	539	-0-	-212 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
04		690 N	268	-0-	-422 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05		434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
06		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
02		112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SIERRA GROUP, L.L.C.				780203					
GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 026367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

RIDINGER				WELL #: 1	RRCID -> 026422	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GIERHART, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 047230	COMPL. DATE 10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

BIGGERS				WELL #: 1	RRCID -> 048759	COMPL. DATE 07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

STINE-HAWKINS				821850					
HAWKINS, WM. G.				WELL #: 1	RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A
01	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	-0-
02	420 N	142	-0-	-278	B	-0-	142	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKINS				WELL #: 1	RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850								
HAWKINS -5-				WELL #:	1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			NO RPT		-0-

HAWKINS, W. G.				WELL #:	1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2100 - 2255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			NO RPT		-0-

SUPA ENERGY, INC.				WELL #:	830245	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
ROACH, H. N.				WELL #:	2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-

ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-

MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
PAKAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
PAKAN, MIRO		WELL #:		1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
WALLACE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

RIPPY-SPEED		WELL #:		1	RRCID ->	027039	COMPL. DATE	03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027040	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027041	COMPL. DATE	11/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

STOKES		WELL #:		1	RRCID ->	076658	COMPL. DATE	03/30/1978	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2077 - 2217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

HILTBRUNER		WELL #:		1	RRCID ->	076659	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	2133	PERF. 1833 - 1887
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
GLASSCOCK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	078343	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1827 - 1929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MORGAN, B.		WELL #:		1	RRCID ->	078344	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1841 - 1945
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	078559	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF. 2066 - 2124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PURCELL		WELL #:		1	RRCID ->	078560	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:		1	RRCID ->	079096	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1923 - 1999
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE									
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245												
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
FABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GABEL		WELL #:		1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CLOSE, G. R. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BOWEN, W. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
BAILEY, M		WELL #:		1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1695 - 2044
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

BAILEY, F. M.		WELL #:		1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2037 - 2177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

TATE, O. O.		WELL #:		1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1807 - 2115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	083084	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF. 1805 - 2193
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PHILLIPS, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	083287	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1633 - 1875
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

LAYCOCK, L.		WELL #:		1	RRCID ->	083751	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1666 - 2013
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245						
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981 PERF. 1767 - 1953
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1787 - 1835
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460 PERF. 2214 - 2416
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC		WELL #:		886192	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215						
GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-

PERKINS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-

CUBINE				WELL #: 1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-

WARNER, MARK T. OIL CO				897220						
PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
02	359 N	215	-0-	-144 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
*06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957						
PLAINS-SAUNDERS				WELL #: 4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
02	476 N	148	-0-	-328 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	416 N	-0-	-0-	-416 B	-0-		N	-0-		-0-
04	540 N	304	-0-	-236 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
*06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-

SEWELL, G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 026324	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 -	1824
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
*06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.			//CONT.//		932957							
MITCHELL			WELL #:		1	RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3		N	-0-	-0-
02		84 N	2	-0-	-82 B	-0-	2	1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-	-0-
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
06		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3		N	-0-	-0-

SANDERS			WELL #:		A 1	RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 - 1819

01		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-	-0-
02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-	-0-
04		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-	-0-
05		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-	-0-
*06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-	-0-

SEWELL, G. R.			WELL #:		1	RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 - 1812

01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-

BENSON, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-	-0-
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
04		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-	-0-
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-	-0-
06		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-	-0-

BENSON, J. R.			WELL #:		2	RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-	-0-
02		56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-	-0-
04		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2		N	-0-	-0-
05		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-	-0-
06		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2		N	-0-	-0-

BROTHERS, C. C.			WELL #:		1	RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-	-0-
02		196 N	142	-0-	-54 B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-	-0-
04		180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3		N	-0-	-0-
05		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-	-0-
06		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-
06	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-

KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3	N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 1		RRCID -> 026351		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2	N	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2	N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 026352		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932957												
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
06		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
02		56 N	7	-0-	-49 B	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-	-0-	
04		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-	-0-	
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
02		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-	-0-	
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-	-0-	
05		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
*06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-	-0-	
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-	-0-	
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
04		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-	-0-	
05		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-	-0-	
*06		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2		N	-0-	-0-	
02		196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-	-0-	
04		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
05		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2		N	-0-	-0-	
06		240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
02		224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-	-0-	
04		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
05		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
06		330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
02		392 N	249	-0-	-143	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
04		330 N	313	-0-	-17	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
05		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
*06		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3	N	-0-	-0-	

HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	027027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	345	-0-	345	B	345	345	3	N	-0-	-0-	

HARVEY		WELL #:		2	RRCID ->	027028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
02		504 N	331	-0-	-173	B	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-	-0-	
04		570 N	334	-0-	-236	B	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
05		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
06		570 N	390	-0-	-180	B	-0-	390	3	N	-0-	-0-	

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
02		420 N	305	-0-	-115	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 N	502	-0-	-25	B	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
04		510 N	318	-0-	-192	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
05		470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
06		480 N	440	-0-	-40	B	-0-	440	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04		300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
*06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 -	2288
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF. 2249 -	2326
01		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
*06		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID ->	040340	COMPL. DATE	12/25/1965	TOTAL DEPTH	2389	PERF. N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1794 -	1830
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #:		3	RRCID ->	074805	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1722 -	1845
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957									
BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052	
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900	
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138	
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	Y	-0-		78	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	Y	-0-		78	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-		78	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	Y	-0-		78	
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-		78	
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	Y	-0-		78	

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077	
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	Y	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-

BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
*06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	Y	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
*06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	Y	-0-			-0-

SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
*06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-			-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-	

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	152	-0-	-100 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
04	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	

EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	5 1	32 2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	5 1	11 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	5 1	42 2	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	5 1	37 2	N	-0-		-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
HICKS		WELL #:		2	RRCID -> 026383			COMPL. DATE 05/21/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	38 1	236 2	N	-0-				-0-
02		308 N	117	-0-	-191 B	-0-	38 1	79 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	38 1	313 2	N	-0-				-0-
04		270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129 2		N	-0-				-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	38 1	276 2	N	-0-				-0-
06		330 N	230	-0-	-100 B	-0-	230 2		N	-0-				-0-

HICKS		WELL #:		3	RRCID -> 026384			COMPL. DATE 09/10/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	7 1	47 2	N	-0-				-0-
02		56 N	23	-0-	-33 B	-0-	7 1	16 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	7 1	63 2	N	-0-				-0-
04		60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 2		N	-0-				-0-
05		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	7 1	55 2	N	-0-				-0-
06		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-				-0-

ADAMSON		WELL #:		1	RRCID -> 026392			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
02		28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
06		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-

ADAMSON, R.L.		WELL #:		2	RRCID -> 026393			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
02		28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
05		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-

HICKS		WELL #:		1 T	RRCID -> 026405			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-

HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID -> 026406			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		217 N	126	-0-	-91 B	-0-	126 3		N	-0-				-0-
02		168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 3		N	-0-				-0-
04		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
05		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		279 N	105	-0-	-174 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02		196 N	2	-0-	-194 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	116	-0-	-194 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
02		224 N	2	-0-	-222 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
06		180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, KENNETH															
VALENCIK, JOHN															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 932970															
WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BALTHROPE															
WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-			-0-

GARDNER															
WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3			N	-0-			-0-

GARDNER															
WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 026797			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3			N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3			N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3			N	-0-			-0-
06		180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026798			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID -> 026799			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3			N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3			N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-

SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 026800			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3			N	-0-			-0-
05		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
*06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3			N	-0-			-0-

TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 026801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
02		140 N	75	-0-	-65 B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63 3			N	-0-			-0-
04		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3			N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3			N	-0-			-0-
*06		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3			N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 026802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3			N	-0-			-0-
02		84 N	50	-0-	-34 B	-0-	50 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21 3			N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 3			N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3			N	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3			N	-0-	-0-
02		336 N	183	-0-	-153 B	-0-	183 3			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3			N	-0-	-0-
04		360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246 3			N	-0-	-0-
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3			N	-0-	-0-
06		360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-

LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
05		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 026849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3			N	-0-	-0-
02		196 N	3	-0-	-193 B	-0-	3 1			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3			N	-0-	-0-
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			N	-0-	-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3			N	-0-	-0-
06		210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
GROGAN		WELL #:		D	1	RRCID -> 026884		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A		
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
*06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-

LANKFORD		WELL #:		2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	112 N	37	-0-	-75 B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A		
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #:		A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	140 N	64	-0-	-76 B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #:		1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
PITSCH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
AYER, J. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
02		280 N	194	-0-	-86 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
04		300 N	144	-0-	-156 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
*06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
04		240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
*06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
CLOSE, G. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
OGORMAN, JAMES												
WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
OGORMAN, EDDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1980 - 2700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
*06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126	
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
02	252 N	168	-0-	-84 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A	
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	084750	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942	
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786	
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030	
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973	
01		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-

SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921	
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
*06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850	
01	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
02	420 N	207	-0-	-213 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	360	-0-	-136 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	360 N	203	-0-	-157 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
*06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176	
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
*06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629				
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02	336 N	226	-0-	-110 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
04	390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089				
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
*06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100				
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
*06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-			-0-

DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655				
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-			-0-
02	532 N	350	-0-	-182 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
04	660 N	461	-0-	-199 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046				
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
TAYLOR		WELL #:		1		RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 - 2098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-	-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
*06		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		2		RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 - 2081
01		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
*06		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-	-0-

GRAGG		WELL #:		1		RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 - 1592
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

POWELL		WELL #:		3		RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 2064 - 2280
01		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
02		168 N	78	-0-	-90	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
*06		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:		1		RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 - 2156
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

GILL, KEN		WELL #:		1		RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1969 - 2077
01		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-
02		84 N	58	-0-	-26	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
04		60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
06		90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
HEIRS, MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF. 1899 -	2017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
*06		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-

KEYS		WELL #:		1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 -	1870
01		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02		84 N	44	-0-	-40 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
06		90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2083 -	2339
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02		196 N	124	-0-	-72 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1716 -	1720
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:		1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF. 320 -	340
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1738 -	1934
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188		PERF. 1893 - 2126	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 3	N	-0-		76	
02	336 N	163	-0-	-173 B	-0-	163 3	N	-0-		76	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-		76	
04	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	242 3	N	-0-		76	
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		76	
*06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		76	

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934		PERF. 1647 - 1934	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210	
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-	
02	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
05	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	361	-0-	-89 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC. LOVE, B. H. NCT-1		945936		WELL #: 1		RRCID -> 025940		COMPL. DATE 04/23/1943		TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A	
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-	

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 025941		COMPL. DATE 07/08/1958		TOTAL DEPTH 2425		PERF. N/A	
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
*06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 025943		COMPL. DATE 06/12/1960		TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
04	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
*06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 58		RRCID -> 025963		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 108		RRCID -> 025964		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A	
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
*06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 110		RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A	
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 114		RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

THUT		WELL #: 2		RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
02	168 N	106	-0-	-62 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
04	180 N	63	-0-	-117 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
06	210 N	58	-0-	-152 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THUT, H. A.		WELL #: 3		RRCID -> 025970		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
02	224 N	142	-0-	-82 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
04	240 N	84	-0-	-156 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
06	300 N	78	-0-	-222 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-

THUT		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02	196 N	118	-0-	-78 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
04	210 N	70	-0-	-140 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
06	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	682 N	531	-0-	-151 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
02	616 N	307	-0-	-309 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
04	510 N	348	-0-	-162 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
06	579 N	354	-0-	-225 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 N	84	-0-	-133 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	225	-0-	-147 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	280 N	219	-0-	-61 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
05	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677		
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-

6A PRODUCTION		953900								
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305		
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-

HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331		
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-

HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213		
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST				68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
JONES, ALBERT		WELL #:		B 1	RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
02		924 N	852	-0-	-72	-0-	852 2	N	-0-			-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
*06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			-0-

LOCHTE				WELL #:	1	RRCID -> 024614		COMPL. DATE 12/15/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-			-0-
03		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-			-0-
04		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-			-0-
05		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
*06		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	B 1	RRCID -> 024616		COMPL. DATE 02/09/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
02		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			-0-
03		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
04		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-			-0-
05		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
*06		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-			-0-

TERRY				WELL #:	B 1	RRCID -> 024619		COMPL. DATE 01/21/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
05		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
*06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-

FINLEY				WELL #:	2	RRCID -> 140494		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3293 - 3569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510							
WHITTENBURG				WELL #: 1 A	RRCID -> 060396	COMPL. DATE 12/02/1974	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2416	- 2600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAR L PRODUCERS				049748							
INEZ CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 023071	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	240 2		N	-0-		-0-
02	364 N	64	-0-	-300	-0-	64 2		N	-0-		-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2		N	-0-		-0-

SANFORD				WELL #: 1004	RRCID -> 024527	COMPL. DATE 06/18/1930	TOTAL DEPTH 3130	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2		N	-0-		-0-

WHITTENBURG -D-				WELL #: 10	RRCID -> 024628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251 2		N	-0-		-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-

BURNETT S. B. -RD-				WELL #: 20	RRCID -> 024634	COMPL. DATE 06/22/1956	TOTAL DEPTH 3055	PERF. N/A			
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
06	480 N	154	-0-	-326	-0-	154 2		N	-0-		-0-

WHITTENBURG M-16				WELL #: 2	RRCID -> 024697	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732	COMPL. DATE 08/16/1979	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3525	- 3880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			-0-
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	561	-0-	-189	-0-	561 2		Y	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	3038 X	6	-0-	-3032	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-			-0-
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		N	-0-			-0-
04	1830 X	137	-0-	-1693	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
06	2940 X	1413	-0-	-1527	-0-	1413 2		N	-0-			-0-

NOEL		WELL #: 2		RRCID -> 025706	COMPL. DATE 09/00/1929	TOTAL DEPTH 3290	PERF. N/A					
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266	COMPL. DATE 07/07/1967	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2500	- 2922				
01	279 S	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	224 S	177	-0-	-47	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03	256 S	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
04	351 S	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05	364 S	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*06	284 S	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-

BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3420	- 3480			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748								
JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				-0-

ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070		
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2				-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 1				-0-
*06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2				-0-

JACKSON		WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862		
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2		Y	-0-	-0-
02	980 N	647	-0-	-333	-0-	647 2		Y	-0-	-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-	-0-
04	900 N	785	-0-	-115	-0-	785 2		Y	-0-	-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-	-0-
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155 2		Y	-0-	-0-

GOODWIN, JAY		WELL #: 1		RRCID -> 144176		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256		
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	488 2		N	-0-	-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2		N	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2		N	-0-	-0-

HODGES, J. T.		WELL #: 305		RRCID -> 147514		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2146 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			Y	-0-			-0-
02	700 N	532	-0-	-168	-0-	532 2			Y	-0-			-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			Y	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			Y	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			Y	-0-			-0-
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903 2			Y	-0-			-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2199 - 2798	
01	620 N	433	-0-	-187	-0-	433 2			Y	-0-			-0-
02	448 N	371	-0-	-77	-0-	371 2			Y	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			Y	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			Y	-0-			-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	2241 - 2623	
01	620 N	517	-0-	-103	-0-	517 2			Y	-0-			-0-
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	270 2			Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			Y	-0-			-0-
04	510 N	300	-0-	-210	-0-	300 2			Y	-0-			-0-
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2			Y	-0-			-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-			-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 - 2710	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			Y	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			Y	-0-			-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			Y	-0-			-0-

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 - 2706	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 - 2644	
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2			Y	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			Y	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			Y	-0-			-0-
04	780 N	250	-0-	-530	-0-	250 2			Y	-0-			-0-
05	837 N	488	-0-	-349	-0-	488 2			Y	-0-			-0-
06	660 N	368	-0-	-292	-0-	368 2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 -	2696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	544	-0-	-634	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
02		1064 N	373	-0-	-691	-0-	373	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2	Y	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
*06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			-0-

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2268 -	2751	
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	210	184	1	41
02		1372 N	1012	-0-	-360	-0-	763	2	Y	226	173	1	94
03		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1642	2	Y	180	189	1	85
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1946	2	Y	300	360	1	25
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	290	280	1	35
06		1770 N	1325	-0-	-445	-0-	1206	2	Y	108	123	1	20

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2266 -	2680	
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	250	2	N	-0-			-0-
03		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
06		510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 -	2896	
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-			-0-
02		644 N	476	-0-	-168	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-			-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-			-0-
06		720 N	555	-0-	-165	-0-	555	2	Y	-0-			-0-

SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 -	2688	
01		527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
05		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
*06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 -	3270	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 -	3246	
01		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
03		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-			-0-
04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
05		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
*06		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748										
RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2282	-	2700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
02	728 N	600	-0-	-128	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
06	900 N	40	-0-	-860	-0-	40	2			Y	-0-			-0-

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330	-	2882
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
02	616 N	375	-0-	-241	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2442	-	3092
*03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*04	DELQ PR	498	-0-	498	498	498	2			N	-0-			-0-
*05	858 X	360	-0-	-498	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2772	-	2946
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*05	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-

BEAR CREEK OPERATING		WELL #:		060119	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2716	-	2828
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-		WELL #:		12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2665	-	2770
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	272	-	2840
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	78	1	27

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
BICHSEL, ROBERT E.			068998								
BISCHEL		WELL #:	1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370								
HOLTORF		WELL #:	5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772 - 3044				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOLTORF		WELL #:	11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACK'S OIL & GAS			072614								
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:	8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCONNELL, L. C.		WELL #:	6	RRCID -> 025722	COMPL. DATE 11/05/1938	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BORGER RESOURCES 3 LLC			083233								
BURNETT -A-		WELL #:	7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636 - 2750				
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	NO RPT		-0-
02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	NO RPT		-0-
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	NO RPT		-0-
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	NO RPT		-0-
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	NO RPT		-0-
*06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC			083236												
HERRING		WELL #:	4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:	D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:	E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
*06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:	M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #:	3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #:	4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	4 X		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-				-0-
03	3 X		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2				N	-0-				-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-				-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-				-0-
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-				-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2				N	-0-				-0-
*06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-				-0-
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2				N	-0-				-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-				-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2				N	-0-				-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2				N	-0-				-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-				-0-
*06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 - 2940			
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2				N	-0-				-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2				N	-0-				-0-
03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2				N	-0-				-0-
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2				N	-0-				-0-
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2				N	-0-				-0-
*06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2				N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 - 2792			
01	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2				N	-0-				-0-
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2				N	-0-				-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2				N	-0-				-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2				N	-0-				-0-
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2				N	-0-				-0-
*06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236										
KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
*06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753			
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC		083237												
JOHNSON		WELL #: F		1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: Y		1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075			
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
*06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
 SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
 DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
 GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
*06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
*06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-

BURGER, KEN 107988
 CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

01	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
*06	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BURGER, KEN		//CONT.//		107988									
LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2766 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
03	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
05	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
*06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528					CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2653 - 2812	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2750 - 2872	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2824 - 2955	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2832 - 2966	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2730 - 2861	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST														
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
COLEMAN //CONT.// 130528														
WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY														
MCCONNELL 154035														
WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A														
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. W.														
WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A														
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY														
KENO 154085														
WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-

ROXANA														
WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317														
01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
*06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-

ROXANA B														
WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045														
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
CIRRUS EXPLORATION COMPANY
ROXANA A

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 154085

WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS
HOFFSTETTER FEE

154645
WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
*06	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-

HOFFSTETTER FEE

WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

01	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
*06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES
MILLER, E. & L.

154770
WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

SULLIVAN GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

*07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			60
*08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			60
*09	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			60
*10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			60
*11	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			60
*12	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			60
*01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			60
*02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			60
*03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			60
*04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			60
*05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			60
*06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			60

PAINTER

WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2		N	-0-			-0-
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
*06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 CLAY PETROLEUM 158936
 SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
*06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-

COX, HARBORD L. 185780
 COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
 CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
 DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
 BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
04	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
*06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
04	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #: 1		RRCID -> 024407		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #: 3		RRCID -> 024408		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
04	870 N	532	-0-	-338	-0-	532 3	N	-0-		-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
*06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #: 1		RRCID -> 024409		COMPL. DATE 07/14/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647 3	N	-0-		-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #: 1		RRCID -> 024410		COMPL. DATE 04/28/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	211 3	N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #: 9		RRCID -> 024411		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1023 N	884	-0-	-139	-0-	884 3	N	-0-		-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
04	870 N	474	-0-	-396	-0-	474 3	N	-0-		-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID -> 025314		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #: 1		RRCID -> 025427		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3	N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-			-0-
*06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2021 - WELL PLUGGED 4-24-2021

DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
02	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
03	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
*06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
02	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
03	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
*06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
02	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
03	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
*06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
*06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
*06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DRAIN OIL CO. LLC				227879							
SANFORD				WELL #: 2	RRCID -> 023770	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
02	952 N	681	-0-	-271	-0-	681 2		N	-0-		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875 2		N	-0-		-0-

SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023771	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
02	1008 N	706	-0-	-302	-0-	706 2		N	-0-		-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
06	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907 2		N	-0-		-0-

D10 ENERGY LLC				237972							
DUGAN				WELL #: 4	RRCID -> 024827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAILE				WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940	- 3100	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY				WELL #: 4	RRCID -> 147518	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850	- 3129	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAKIN BROTHERS				238667							
ANDERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752	- 2955	
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
*06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
 SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
 GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092										
CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664				
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
*06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508				
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
*06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392				
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020				
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256				
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
*06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
03	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-	
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-	
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-	
*06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-	

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-	-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-	-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	-0-
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-	-0-
*06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-
*06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-
*06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-

FORTAY, INC. HILL		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-	-0-
02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	-0-
04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	-0-
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-	-0-
*06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-	-0-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	-0-
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	-0-
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-	-0-
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-	-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-	-0-
*06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST
FORTAY, INC.
SCOTT, MICHAEL

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 277925

WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
02	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
05	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
*06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-

DOROTHY

WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
*06	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-

CRUMP

WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G. H. RANCH, LLC
DAUER

292208
WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY, A.G.

WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
*06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

BELL

WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
04	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
*06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.// 292208									
MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 137894		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2500 - 3472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, H. M.		WELL #: 12		RRCID -> 142767		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
05	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-

KEES		WELL #: 1		RRCID -> 145109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2480 - 3345	
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-

HEXTER		WELL #: 1R		RRCID -> 154754		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2674 - 2838	
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	-0-	-0-

DAUER		WELL #: 2		RRCID -> 158457		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 2829		PERF. 2680 - 2810	
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-

DAUER		WELL #: 3		RRCID -> 167898		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2681 - 2790	
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
05	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-

MCKAY, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 267020		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2765 - 3044	
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
GINSWEET OPERATING, INC.				307362										
JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362										
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GINSWERT OPERATING, INC. //CONT.// 307362
 FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

 CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

 BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
GRANITEBAY OPERATING, INC.		//CONT.//		325080										
WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 - 2980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805										
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAMPA UNIT				WELL #:	C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 - 3288		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN				WELL #:	11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3090 - 3288		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAH				WELL #:	13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD				WELL #:	13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155						
MCLAUGHLIN				WELL #: A 1	RRCID -> 023665	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STALLWITZ				WELL #: 1	RRCID -> 024608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLCO OIL & GAS WARE				391647	WELL #: 2	RRCID -> 023001	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT -B-				WELL #: 3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE 07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOWELL, KEVIN BEDNORZ ESTATE				406602	WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. JONES, C. R.				407764	WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
HUFF MINERALS, LTD.				411011								
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	-0-
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	-0-
*06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-	-0-

HUGHES, JACKIE M.				412020								
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J. C. PRODUCTION				427462								
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VERA				WELL #: 1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974								
SMITH, T. G.				WELL #: 1 R	RRCID -> 096133	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2850	-	3186

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3020 - 3152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
02		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
03		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
04		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
05		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
*06		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 - 3172	
01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
02		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
03		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
04		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
05		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
*06		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 - 3280	
01		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
02		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
03		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
04		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
05		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
*06		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-

MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3435 - 3470	
01		347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
02		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
03		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
04		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
05		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*06		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2856 - 3020	
01		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
02		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
03		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
04		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
05		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*06		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3072 - 3593	
01		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
04		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2962 - 3054	
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*06		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF. 3260 - 3348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3			N	-0-		-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3			N	-0-		-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3			N	-0-		-0-
04	1110 N	900	-0-	-210	-0-	900 3			N	-0-		-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-		-0-
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3			N	-0-		-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 - 3550	
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-		-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-		-0-
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-		-0-
*06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-		-0-

JACO INC		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
BOWERS												
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2			N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-		-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-		-0-

SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	899 N	90	-0-	-809	-0-	90 2			N	-0-		-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-		-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-		-0-
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2			N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2			N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
JACO INC		//CONT.//		429400								
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2568 - 3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2	N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS				429407								
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2658 - 2788

01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
02		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
04		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
05		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
*06		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-

JADE ENTERPRISES, INC.				429550								
WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
03		465 N	343	-0-	-122	-0-	343 3	N	-0-			-0-
*04		420 N	280	-0-	-140	-0-	280 3	N	-0-			-0-
*05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			-0-
*06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. C.					WELL #:	E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578 PERF. N/A

01		279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
*04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
*05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
*06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-

WYATT, J. H. SPECIAL					WELL #:	2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325 PERF. 2736 - 2839

01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
*04		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3	N	-0-			-0-
*05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
*06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-

BELL					WELL #:	2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943 PERF. 2559 - 2866

01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
*04		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-			-0-
*05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
*06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JLH PETROLEUM LLC				433039								
REST -160-				WELL #: 18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3059	- 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.				WELL #: 2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3042	- 3226			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KRAKER				WELL #: 3	RRCID -> 155856	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3171	- 3255			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LATHAM, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE 08/01/1940	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2599	- 2705			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LATHAM, W. P.				WELL #: 4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE 03/19/1931	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2715	- 2800			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 023076	COMPL. DATE 03/29/1948	TOTAL DEPTH 3142	PERF. N/A				
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866								
WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2669 - 2792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-	
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-	
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-	
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-	
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-	
*06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-	

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 - 3184
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-	
04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-	
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-	
*06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-	

JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 - 3260
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	

SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 - 3232
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	

KODIAK OPERATING, LLC		WELL #:		B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-	
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-	
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-	
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-	
*05	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANFORD -H-		WELL #:		H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
SANFORD -H-		WELL #:		H 3	RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482 - 2650		
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
04	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
*05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830		
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

L & G OPERATING, INC.		479725													
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725											
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-			-0-
*03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2				N	-0-			-0-
*04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2				N	-0-			-0-
*05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A			
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2				N	-0-			-0-
02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2				N	-0-			-0-
*03	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2				N	-0-			-0-
*04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				N	-0-			-0-
*05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788			
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC		486623			RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
BRYAN, E. F.		WELL #:		3											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.				487415				PERF. 2768 - 3008				
TARBOX -B-		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008	
01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-

LACI				1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098	
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
03	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
05	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
*06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297				PERF. 3024 - 3208				
JET		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3024 - 3208	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEJAN, INC.				495727				PERF. N/A				
HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	024270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHEATLEY				1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2778 - 2789	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-		-0-
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	102	2	N	-0-			-0-
*06	499 X	397	-0-	-102	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//	496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
*06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4218 2		N	-0-		-0-
02	3976 X	2188	-0-	-1788	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
03	4371 X	4296	-0-	-75	-0-	4296 2		N	-0-		-0-
04	4230 X	3927	-0-	-303	-0-	3927 2		N	-0-		-0-
05	4371 X	3405	-0-	-966	-0-	3405 2		N	-0-		-0-
06	4170 X	2972	-0-	-1198	-0-	2972 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
05	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
*06	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.// 496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 14		RRCID -> 025744		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 15		RRCID -> 025745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
*06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 12R		RRCID -> 174330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097		
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
*06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 20		RRCID -> 276581		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075		
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
*06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 24		RRCID -> 276582		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192		
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2	N	-0-		-0-
02	532 N	369	-0-	-163	-0-	369 2	N	-0-		-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	N	-0-		-0-
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	663 2	N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
06	690 N	502	-0-	-188	-0-	502 2	N	-0-		-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 27		RRCID -> 286757		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337		
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
02	784 N	540	-0-	-244	-0-	540 2	N	-0-		-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
06	930 N	733	-0-	-197	-0-	733 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771						
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 023779	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID -> 023823	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:	1	RRCID -> 025066	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:	2	RRCID -> 025067	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID -> 025255	COMPL. DATE 11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID -> 025266	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID -> 025267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771										
PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID -> 218802	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2168	- 2700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OTIS P		WELL #:		2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2212	- 2610					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID -> 025685	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID -> 025717	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482										
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511 - 2683		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 - 3305		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
BAIRD				WELL #: 1	RRCID -> 024284	COMPL. DATE 04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-				-0-
02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-				-0-
03	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-				-0-
*05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-				-0-
*06	990 N	973	-0-	-17	-0-	-0-	973	3		N	-0-				-0-

CAVIN				WELL #: 1	RRCID -> 024292	COMPL. DATE 05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	N/A					
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-				-0-
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-				-0-
04	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-				-0-
*05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-				-0-
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-				-0-

HEAP				WELL #: 1	RRCID -> 024300	COMPL. DATE 07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	N/A					
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-				-0-
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-				-0-
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				-0-
*05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				-0-
*06	480 N	461	-0-	-19	-0-	-0-	461	3		N	-0-				-0-

HODGES				WELL #: 2	RRCID -> 024303	COMPL. DATE 01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	N/A					
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
04	9 X	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
05	9 X	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-

MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 024308	COMPL. DATE 11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	N/A					
01	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-				-0-
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-				-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-				-0-
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-				-0-
*05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-				-0-
*06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	-0-	1125	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE BANK				WELL #: 1	RRCID -> 024310	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	N/A					
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-				-0-
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-				-0-
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-				-0-
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-				-0-
*05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-				-0-
*06	2550 N	2491	-0-	-59	-0-	-0-	2491	3		N	-0-				-0-

POOL				WELL #: 1	RRCID -> 024311	COMPL. DATE 03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A					
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-				-0-
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				-0-
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-				-0-
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-				-0-
*05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-				-0-
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-	-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-	-0-
03	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-	-0-
04	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-	-0-
*05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-	-0-
*06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-	-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354								
COBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-	-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-

PERCIVAL, F. E.				WELL #:	3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKAY OPERATING LLC				550222								
GILL		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888	
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	-0-
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
05	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	-0-
*06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-

MEGG, L.P.				559350								
BOOTH, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240	
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-	-0-
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-	-0-
03	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-	-0-
*04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-	-0-
*05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINCO OIL AND GAS CO.				569560								
HEXTER		WELL #:		2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	-0-
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	-0-
*06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.// 569560									
CANTRELL		WELL #: 2		RRCID -> 023260		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-

CANTRELL		WELL #: 3		RRCID -> 023261		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CANTRELL		WELL #: 4 U		RRCID -> 023262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 023267		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024286		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 024297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-

FRASHIER		WELL #: 1		RRCID -> 024299		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304		
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
*06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310		
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456		
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
*06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-

 HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
*06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-

 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-

 MISTEX OPERATING, INC. 570432
 BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-

 PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432								
BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 3016 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	16	-0-	-697	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-		-0-
*06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-

KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	-0-
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		HEITHOLT	WELL #:	1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST MOMENTUM OPERATING CO., INC. HERRING -A-		//CONT.// //CONT.//		68831 001 574324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HERRING -A-				WELL #: 8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING -A-				WELL #: 18	RRCID -> 023962	COMPL. DATE 04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
05	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-

STRICKLAND				WELL #: 1	RRCID -> 023976	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
*06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 024673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"				WELL #: G 2	RRCID -> 024674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 1	RRCID -> 025275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
*06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 2	RRCID -> 025276	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-			-0-
05	558 N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	750 N	46	-0-	-704	-0-	46	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #: A 44		RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1488 N	661	-0-	-827	-0-	661 2		N	-0-			-0-
02	756 N	562	-0-	-194	-0-	562 2		N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 22		RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-			28	2	N	-0-					-0-
*06	197 X	197	-0-	-0-	-0-			197	2	N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212	-	2894					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A							
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2310	-	2475					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792	-	2885					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702	-	2982					
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	105	-0-	-1015	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					-0-
PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812	-	3055					
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*06	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
01	1	X	1	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
05	1544	X	1544	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
*06	1265	X	1265	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
01	1005	X	1005	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
*06	1025	X	1025	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
01	1998	X	1998	-0-	-0-	1998	2		N	-0-		-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2427	X	2427	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
*06	2193	X	2193	-0-	-0-	2193	2		N	-0-		-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
01	642	X	642	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	604	2		N	-0-		-0-
*06	518	X	518	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

MON CORP.		WELL #:		574328	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
TADDIKEN, J. B.				1									
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 - 2872		
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2670 - 2780		
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
MON CORP.
HAIDUK

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 574328
WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.
BROWN

578951
WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951								
BROWN		WELL #:	C 5	RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-	
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-	
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-	
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-	
*06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456	
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-	
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-	
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-	
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-	
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-	
*06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394	
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-	
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-	
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-	
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
*06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566	
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-	
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-	
*06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432	
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-	
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-	
*06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464	
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-	
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-	
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
*06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466	
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-	
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-	
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
*06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951						
BROWN		WELL #:		2MG	RRCID -> 280460	COMPL. DATE 07/02/1985	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3364	- 3688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-
02		168 N	121	-0-	-47	121 2		N	-0-	-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
04		210 N	185	-0-	-25	185 2		N	-0-	-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
06		210 N	161	-0-	-49	161 2		N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		11A	RRCID -> 281826	COMPL. DATE 08/16/1988	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3334	- 3424	
01		196 N	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-
02		168 N	117	-0-	-51	117 2		N	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
06		210 N	154	-0-	-56	154 2		N	-0-	-0-

NGS, INC.		598339		1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600	
01		1991 X	1991	-0-	-0-	1991 3		N	-0-	-0-
02		463 X	463	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-
03		121 X	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
04		1439 X	1439	-0-	-0-	1439 3		N	-0-	-0-
05		1695 X	1695	-0-	-0-	1695 3		N	-0-	-0-
*06		1139 X	1139	-0-	-0-	1139 3		N	-0-	-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC		606154		A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A		
01		1623 X	1623	-0-	-0-	1623 3		N	-0-	-0-
02		1018 X	1018	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-
03		1092 X	1092	-0-	-0-	1092 3		N	-0-	-0-
04		1035 X	1035	-0-	-0-	1035 3		N	-0-	-0-
05		1610 X	1610	-0-	-0-	1610 3		N	-0-	-0-
*06		1770 X	1770	-0-	-0-	1770 3		N	-0-	-0-

DAUER		WELL #:		G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A		
01		1581 X	1581	-0-	-0-	1581 3		N	-0-	-0-
02		943 X	943	-0-	-0-	943 3		N	-0-	-0-
03		1012 X	1012	-0-	-0-	1012 3		N	-0-	-0-
04		959 X	959	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-
05		1456 X	1456	-0-	-0-	1456 3		N	-0-	-0-
*06		1578 X	1578	-0-	-0-	1578 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
 DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
*06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
04	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			-0-
05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
*06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
03	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
05	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
*06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
 JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
05	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
*06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 3		N	-0-			-0-
03	372 N	90	-0-	-282	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831 - 3147		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840 - 3040		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.// 617053									
MAYE, PATSY		WELL #: 4		RRCID -> 066650		COMPL. DATE 05/25/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACKBURN		WELL #: 1A		RRCID -> 081944		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850			
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 126628		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650			
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 2		RRCID -> 134225		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924			
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERLY		WELL #: 4A		RRCID -> 139786		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228			
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SMITH -G-		WELL #: 1		RRCID -> 159957		COMPL. DATE 07/00/1996		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SMITH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 160190		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

01	434 X	221	-0-	-213	-0-		221 3			N	-0-					-0-
02	392 X	1	-0-	-391	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03	434 N	40	-0-	-394	-0-		40 3			N	-0-					-0-
04	420 N	117	-0-	-303	-0-		117 3			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3			N	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 3			N	-0-					-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
 BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480									
REEDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OILWELL OPERATORS, INC.				621040									
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #:	43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #:	44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #:	45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #:	46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
03	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
05	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
04	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040									
TAYLOR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 024682		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TAYLOR FEE		WELL #: 3		RRCID -> 024683		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TAYLOR FEE		WELL #: 4		RRCID -> 024684		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-	-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ACKERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	-0-	-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CEDAR		WELL #: 1		RRCID -> 025239		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 025240		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040								
GULF-JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 025241		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
03	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEON		WELL #: 1		RRCID -> 025242		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 025243		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
02	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		-0-
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
05	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
02	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
03	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
04	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
04	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
05	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		20	RRCID ->	025361	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
03	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-			-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
03	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-			-0-
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-			-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-			-0-
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750	
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-
05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /CT/				WELL #: 28	RRCID -> 040360	COMPL. DATE 06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660	
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-			-0-
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /CT/				WELL #: 29	RRCID -> 041609	COMPL. DATE 07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 - 2640	
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
03	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722		
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654		
01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-		140
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-		140
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	N	-0-		140
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-		140
05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			140
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594		
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637		
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643		
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558		
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
02	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-	-0-
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-	-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			N	-0-	-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			N	-0-	-0-
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2			N	-0-	-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2			N	-0-	-0-
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-	-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-	-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-	-0-
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-	-0-
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-	-0-
04	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-	-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-	-0-
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	-0-
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-	-0-
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-
03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-	-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-	-0-
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-	-0-
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
05	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
03	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
04	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PABLO ENERGY II, LLC				631643								
JACKSON, NORTH		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670	
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
02	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
*06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC				631795								
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1Y	RRCID ->	024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600												
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056												
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
KIRBY-MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	023026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
04	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
*06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307 3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
04	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A	
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
*06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A	
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
02	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
*06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
*06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A	
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
*06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A	
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
*06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3	N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
*06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-			-0-
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	-0-			-0-
*06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
*06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ALLISON		WELL #: A 1		RRCID -> 023671	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-				-0-
05	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-				-0-
*06	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-				-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 023774	COMPL. DATE 01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID -> 023775	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 023777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-				-0-
02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-				-0-
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-				-0-
05	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-				-0-
*06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-				-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID -> 023778	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-				-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-				-0-
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-				-0-
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
*06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-				-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 023780	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 023781	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-				-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-				-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-				-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-				-0-
05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-				-0-
*06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-				-0-
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-				-0-
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-				-0-
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-				-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-				-0-
*06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-				-0-
02	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-				-0-
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-				-0-
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-				-0-
05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-				-0-
*06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-				-0-
02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-				-0-
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-				-0-
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-				-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-				-0-
*06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-				-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-				-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-				-0-
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-				-0-
05	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-				-0-
*06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-				-0-
05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-				-0-
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-				-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3	N	-0-				-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3	N	-0-				-0-
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-				-0-
*06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
*06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-		-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-		-0-
*06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-		-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
*06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-		-0-
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-		-0-
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-		-0-
*06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3		N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-	-0-
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-	-0-
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-	-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-	-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-	-0-
*06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-	-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-	-0-
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	3	N	-0-	-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-	-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	-0-	-0-
05	816 X	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-	-0-
*06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 023984		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	3	N	-0-		-0-
02	2800 X	1452	-0-	-1348	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-		-0-
04	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-		-0-
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-		-0-
06	2610 N	2219	-0-	-391	-0-	2219	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 3		RRCID -> 023985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 023986		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-		-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-		-0-
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
*06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 023987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-		-0-
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3342	-0-	242	242	3342	3	N	-0-		-0-
04	1901 N	1659	-0-	-242	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-		-0-
*06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-		-0-

BROWN G		WELL #: G 2		RRCID -> 024028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
*06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-		-0-

BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-		-0-
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-		-0-
*06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	N/A		
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A		
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
*06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	N/A		
01	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
*06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
*06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
*06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
03	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3		N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
04	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
05	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
*06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A	
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-		-0-
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-		-0-
*06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
03	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
*06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A	
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-		-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-		-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
05	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-
*06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
*06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
*06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
*06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A			
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
02	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
04	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
*06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A			
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
03	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
*06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
*06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A			
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
04	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
*06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
03	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
05	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
*06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-			-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
*06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
04	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
*06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
*06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
*06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
*06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	N/A	
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
*06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
*06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
*06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	N/A	
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
*06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-

PAN		WELL #: D 1		RRCID -> 024379	COMPL. DATE 03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PICKENS		WELL #: A 1		RRCID -> 024380	COMPL. DATE 06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PINNELL		WELL #: 1		RRCID -> 024381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
05	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 024382	COMPL. DATE 08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF.	N/A	
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024383	COMPL. DATE 12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	N/A	
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN		WELL #: 3		RRCID -> 024386	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 024387		COMPL. DATE 07/28/1934		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
*06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-

SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 024388		COMPL. DATE 08/12/1934		TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A			
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
02	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
05	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
*06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024389		COMPL. DATE 08/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
03	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
*06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-

THORNBURG		WELL #: 1		RRCID -> 024390		COMPL. DATE 08/29/1938		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A			
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-		-0-
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
*06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
03	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
*06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 1		RRCID -> 024392		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A			
01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
*06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 024393		COMPL. DATE 10/02/1939		TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A			
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
03	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
05	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		-0-
*06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-				-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-				-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-				-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-				-0-
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-				-0-
*06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-				-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
*06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A				
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-				-0-
02	560 N	432	-0-	-128	-0-	432	3			Y	-0-				-0-
03	620 N	40	-0-	-580	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-				-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-				-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A				
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
*06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A				
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
05	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
*06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-				-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-				-0-
03	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
04	750 N	540	-0-	-210	-0-	540	3			Y	-0-				-0-
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-				-0-
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILSON-HART				WELL #: 1	RRCID -> 024403	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
04	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-

WITTER				WELL #: A 1	RRCID -> 024404	COMPL. DATE 02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
*06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-

WITTER				WELL #: 2	RRCID -> 024405	COMPL. DATE 09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	N/A		
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-5				WELL #: 1	RRCID -> 024406	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNES STATE				WELL #: 1	RRCID -> 024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
*06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 024649	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
*06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-

ARIE				WELL #: 1	RRCID -> 024650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-			-0-
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
*06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
*06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-			-0-

BURNETT M				WELL #:	1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON				WELL #:	2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
*06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON				WELL #:	1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-

FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLYNN				WELL #:	1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320	
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-			-0-
*06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-

HELT				WELL #:	1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
05	912 X	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
*06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-	-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-	-0-
03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3			N	-0-	-0-
04	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-	-0-
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-	-0-
*06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-	-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			N	-0-	-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-	-0-
03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3			N	-0-	-0-
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3			N	-0-	-0-
05	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3			N	-0-	-0-
*06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3			N	-0-	-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-	-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-	-0-
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3			N	-0-	-0-
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3			N	-0-	-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			N	-0-	-0-
*06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-	-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3			N	-0-	-0-
02	1764 N	1283	-0-	-481	-0-	1283 3			N	-0-	-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3			N	-0-	-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-	-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3			N	-0-	-0-
06	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804 3			N	-0-	-0-

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-	-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-	-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3			N	-0-	-0-
05	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3			N	-0-	-0-
*06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-	-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-	-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-	-0-
03	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3			N	-0-	-0-
04	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-	-0-
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-	-0-
*06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3			N	-0-	-0-

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3			N	-0-	-0-
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-	-0-
03	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3			N	-0-	-0-
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3			N	-0-	-0-
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3			N	-0-	-0-
*06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2837 - 3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBAR				WELL #:	2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1865 - 2554
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 024745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025244		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: B 1		RRCID -> 025245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
*06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
02	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
*06	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
*06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
*06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1534	-0-	-650	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
04	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	2449 3		N	-0-			-0-
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
*06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
*06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3			N	-0-		-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-		-0-
03	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3			N	-0-		-0-
04	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-		-0-
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-		-0-
*06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3			N	-0-		-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3			N	-0-		-0-
02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3			N	-0-		-0-
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3			N	-0-		-0-
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3			N	-0-		-0-
05	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-		-0-
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3			N	-0-		-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			N	-0-		-0-
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-		-0-
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-		-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-		-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-		-0-
*06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-		-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-		-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3			N	-0-		-0-
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3			N	-0-		-0-
05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3			N	-0-		-0-
*06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3			N	-0-		-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3			N	-0-		-0-
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3			N	-0-		-0-
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3			N	-0-		-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3			N	-0-		-0-
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3			N	-0-		-0-
*06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
*06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A		
01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
05	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
*06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	960 N	484	-0-	-476	-0-	484	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
*06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
*06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
03	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
*06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-			-0-
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		N	-0-			-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
*06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
*06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-

HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
*06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
04	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
*06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
*06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
*06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
*06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
*06	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	304	-0-	-1152	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	1550 N	690	-0-	-860	-0-	690	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	546	-0-	-774	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
*06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-		-0-
*06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-		-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-		-0-
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-		-0-
03	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-		-0-
04	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-		-0-
*06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-		-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3		N	-0-		-0-
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-		-0-
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3		N	-0-		-0-
04	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3		N	-0-		-0-
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3		N	-0-		-0-
*06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
*06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-		-0-
04	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
*06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-	-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-	-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-	-0-
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-	-0-
04	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-	-0-
05	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-	-0-
*06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-	-0-
02	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-	-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
*06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-	-0-
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	-0-
*06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-	-0-

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-	-0-
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-	-0-
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	-0-
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-	-0-
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-	-0-
*06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-	-0-

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-	-0-
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	-0-
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-	-0-
*06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-	-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-	-0-
*06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-				-0-
02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
03	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-				-0-
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-				-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
*06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-				-0-
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
*06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-				-0-
02	2240 N	1789	-0-	-451	-0-	1789	3			N	-0-				-0-
03	2449 N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-				-0-
04	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-				-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-				-0-
06	2370 N	1147	-0-	-1223	-0-	1147	3			N	-0-				-0-
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-				-0-
*06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-				-0-
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	178	3			N	-0-				-0-
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-				-0-
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-				-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3			N	-0-			-0-
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3			N	-0-			-0-
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3			N	-0-			-0-
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 3			N	-0-			-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3			N	-0-			-0-
*06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3			N	-0-			-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			-0-
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3			N	-0-			-0-
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3			N	-0-			-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3			N	-0-			-0-
*06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			N	-0-			-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3			N	-0-			-0-
04	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3			N	-0-			-0-
05	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3			N	-0-			-0-
*06	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3			N	-0-			-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3			N	-0-			-0-
05	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3			N	-0-			-0-
*06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A		
01	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			N	-0-			-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3			N	-0-			-0-
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3			N	-0-			-0-
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-			-0-
*06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A		
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3			N	-0-			-0-
02	2492 N	1907	-0-	-585	-0-	1907 3			N	-0-			-0-
03	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	2592 3			N	-0-			-0-
04	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422 3			N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3			N	-0-			-0-
06	2520 N	1234	-0-	-1286	-0-	1234 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-	-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-	-0-
03	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	-0-
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	-0-
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-	-0-
*06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-	-0-
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3		N	-0-	-0-
02	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-	-0-
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-	-0-
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-	-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-	-0-
*06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-	-0-
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-
03	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-	-0-
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-	-0-
*06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-	-0-
02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-	-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-	-0-
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-	-0-
*06	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-		-0-
*06	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-		-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
*06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
*06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
03	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
05	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
*06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-		-0-
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-		-0-
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-		-0-
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-		-0-
*06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-	-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-	-0-
05	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-	-0-
*06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-	-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-	-0-
02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-	-0-
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-	-0-
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-	-0-
*06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3		N	-0-	-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-	-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-	-0-
04	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	3		N	-0-	-0-
05	837 N	580	-0-	-257	-0-	580	3		N	-0-	-0-
06	1410 N	689	-0-	-721	-0-	689	3		N	-0-	-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3		N	-0-	-0-
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-	-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-	-0-
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-	-0-
*06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-	-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-	-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-
*06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
*06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 -	2832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-			-0-
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-			-0-
03	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	-0-			-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-			-0-
05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3			N	-0-			-0-
*06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3			N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 -	2834	
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
*06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 -	2490	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 -	2744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 -	2868	
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3			N	-0-			-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-			-0-
03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3			N	-0-			-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-			-0-
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			N	-0-			-0-
*06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3			N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 -	1270	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268			
01	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		-0-			
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-		-0-			
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-		-0-			
*06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-		-0-			

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960			
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-			
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-			
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-			
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-			
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-			
*06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-			

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110			
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-		-0-			
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-		-0-			
03	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		-0-			
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-		-0-			
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-		-0-			
*06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-			

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436			
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-		-0-			
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-		-0-			
03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-		-0-			
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		-0-			
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-		-0-			
*06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-		-0-			

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 - 2632			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247		
01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
*06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594		
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
05	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
*06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774		
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
02	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
*06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-
03	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-		-0-
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
05	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-		-0-
*06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356
01	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-		-0-
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-		-0-
04	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		-0-
05	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-		-0-
*06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-		-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
*06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3		N	-0-		-0-
02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-		-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-		-0-
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		-0-
*06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #: C 7		RRCID -> 152087	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3040	- 3270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LANE		WELL #: 1R		RRCID -> 152816	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 2214	- 2400			
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-

BRITAIN E. C.		WELL #: 36		RRCID -> 154190	COMPL. DATE 04/16/1995	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2705	- 2829			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #: 35		RRCID -> 155938	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2646	- 2780			
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
*06	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "C"		WELL #: 8		RRCID -> 156856	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 3093	- 3270			
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
*06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 37		RRCID -> 157919	COMPL. DATE 03/01/1996	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2688	- 2790			
01	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-		-0-
02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		N	-0-		-0-
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		-0-
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-		-0-
*06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 7		RRCID -> 158447	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2239	- 2372			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SCHLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158817		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 3		N	-0-			-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3		N	-0-			-0-
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		N	-0-			-0-
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 3		N	-0-			-0-
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-			-0-
*06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 3		N	-0-			-0-

WALL		WELL #: 1		RRCID -> 159213		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279				
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #: 1R		RRCID -> 160767		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055				
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450				
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
*06	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760				
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
03	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
*06	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760				
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
*06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-

BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432				
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719				
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
*06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 164744		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704				
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
*06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #: M 2		RRCID -> 165222		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103				
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3	N	-0-			-0-
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3	N	-0-			-0-
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-			-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	N	-0-			-0-
*06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 165559		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993				
01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
*06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 166021		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056				
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
*06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 -	2687	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
02	476 N	225	-0-	-251	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
03	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	450 N	16	-0-	-434	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 -	2815	
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 -	3450	
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
05	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
*06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 -	2822	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 -	3354	
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
*06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 -	3500	
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 -	3300	
01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
03	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
*06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	146 3	N	-0-		-0-
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	148 3	N	-0-		-0-
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	179 3	N	-0-		-0-
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	176 3	N	-0-		-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	178 3	N	-0-		-0-
*06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 3	138 3	N	-0-		-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3			N	-0-		-0-
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3			N	-0-		-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3			N	-0-		-0-
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-		-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3			N	-0-		-0-
*06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 3			N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			N	-0-		-0-
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-		-0-
03	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3			N	-0-		-0-
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3			N	-0-		-0-
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			N	-0-		-0-
*06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3			N	-0-		-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-		-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-		-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-		-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-		-0-
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3			N	-0-		-0-
*06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-		-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-		-0-
02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-		-0-
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-		-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-		-0-
*06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-		-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
03	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-		-0-
04	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-		-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		-0-
*06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2528 - 2762
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
BRITAIN, E.C.		WELL #: 38		RRCID -> 171711		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #: 6354		RRCID -> 171725		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435								
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-
*06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-

WARD, J. F.		WELL #: 2319		RRCID -> 171820		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 171825		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400								
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-					-0-
*06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-					-0-

FUQUA		WELL #: 5183		RRCID -> 171842		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YOUNG, J. H.		WELL #: 3263		RRCID -> 172112		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550								
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-					-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-					-0-
*06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-

LUCKHARDT		WELL #: 3353		RRCID -> 172125		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-		-0-
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-		-0-
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
*06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098	
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-		-0-
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-		-0-
03	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-		-0-
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
*06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098	
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100	
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
03	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
04	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
*06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500	
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
05	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150	
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3113 3		N	-0-		-0-
*06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
*06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526	
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
*06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360	
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
*06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3183 - 3405
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-
*06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-		-0-
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-		-0-
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
*06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-		-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
*06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
*06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-		-0-
*06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 - 2848
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
03	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
*06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 - 2994
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
*06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 -	2836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
02		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
04		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
05		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
*06		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520 -	2760
01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
02		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
03		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
05		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*06		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3025 -	3027
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2525 -	3398
01		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 -	2862
01		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
05		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
*06		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 -	2700
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3052 -	3220
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-	-0-
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-	-0-
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-	-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-	-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3		N	-0-	-0-
*06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-	-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359
01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-	-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-	-0-
03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-	-0-
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-	-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-	-0-
*06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-	-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
*06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 -	2511
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3	N	-0-			-0-
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
04	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3	N	-0-			-0-
*06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3	N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 -	3333
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
*06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 -	2657
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
*06	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 -	3600
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3	N	-0-			-0-
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-			-0-
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3	N	-0-			-0-
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-			-0-
05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
*06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-			-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 -	3070
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
*06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 -	3225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 -	3240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
03	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
*06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400	
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-		-0-
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		-0-
04	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-		-0-
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-		-0-
*06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-		-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300	
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
*06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640	
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
*06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230	
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-		-0-
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-
*06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2548 - 2640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2127 - 2610
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
05	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
*06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2736 - 3110
01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3	N	-0-			-0-
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	-0-			-0-
03	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3	N	-0-			-0-
04	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3	N	-0-			-0-
05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3	N	-0-			-0-
*06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF.	3348 - 3452
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3251 - 3445
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
*06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 - 3532
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3238 - 3426
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		N	-0-	-0-
02	2912 X	2309	-0-	-603	-0-	2309	3		N	-0-	-0-
03	3441 X	1822	-0-	-1619	-0-	1822	3		N	-0-	-0-
04	3330 X	1	-0-	-3329	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-	-0-
06	3180 X	70	-0-	-3110	-0-	70	3		N	-0-	-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-	-0-
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-	-0-
*06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 - 2775
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	-0-
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
*06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
FUQUA 399		WELL #: 1 H		RRCID -> 211272		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
*06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #: 1		RRCID -> 211346		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800				
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
*06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 214524		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780				
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
*06	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-

DEAL SANFORD		WELL #: 3A		RRCID -> 214974		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740				
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 217084		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A				
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
02	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
*06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

TRIGG		WELL #: 1A		RRCID -> 217693		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610				
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-

ROYS		WELL #: 1		RRCID -> 218514		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650				
01	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
*06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
*06	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-		-0-

KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825	
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		-0-
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-		-0-
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-
*06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-		-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615	
01	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
*06	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-		-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526	
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-
*06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 - 2636	
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
*06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655	
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-
05	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
*06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780	
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
04	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-		-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
*06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
*06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587	
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
03	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
05	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
*06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405	
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546	
01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
*06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414	
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
*06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
*06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
*06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526	
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
*06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3161 - 3408
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
02	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
03	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-			-0-
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
*06	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2762 - 3179
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
03	928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-			-0-
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			-0-
*06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2834 - 3081
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			-0-
04	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
*06	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3395 - 3553
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-
04	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
*06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640 - 3450
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-
04	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
*06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434 - 3565
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
03	995 X	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-			-0-
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			-0-
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-			-0-
*06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 - 3229
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-			-0-
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372 3	N	-0-			-0-
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2652 3	N	-0-			-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2647 3	N	-0-			-0-
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
*06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716 - 3034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
02		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
03		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
04		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
05		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
*06		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719 - 2978	
01		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
02		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
03		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
04		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
05		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
*06		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704 - 3055	
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
02		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
03		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
05		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
*06		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808 - 3160	
01		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
02		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
03		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
04		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
*06		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754 - 3024	
01		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
02		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
03		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
04		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
05		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
*06		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2767 - 4206	
01		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*06		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796 - 2986	
01		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
02		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
03		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
04		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
05		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
*06		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STARK		WELL #:		1		RRCID -> 266980		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2706 - 2971
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-		-0-	
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-0-	
04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-	
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-	
*06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	

TAYS		WELL #:		2R		RRCID -> 267987		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2894 - 3082
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3	N	-0-		-0-	
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-		-0-	
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3	N	-0-		-0-	
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3	N	-0-		-0-	
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3	N	-0-		-0-	
*06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3	N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		A 2R		RRCID -> 267988		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2846 - 3021
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-		-0-	
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3	N	-0-		-0-	
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3	N	-0-		-0-	
*06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3	N	-0-		-0-	

SIMMONS		WELL #:		1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3212 - 3415
01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-		-0-	
02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-		-0-	
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-		-0-	
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-		-0-	
05	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-		-0-	
*06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-	

BOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 268052		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3176 - 3358
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-	
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-	
03	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-	
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-		-0-	
05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
*06	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-		-0-	

HIGHT		WELL #:		1R		RRCID -> 269095		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228		PERF. 2891 - 3136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		-0-	
05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-		-0-	
*06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-		-0-	

HARRINGTON		WELL #:		4		RRCID -> 269129		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3172 - 3411
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-		-0-	
03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-		-0-	
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		-0-	
05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-		-0-	
*06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 -	3081
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-		82 3		N	-0-		-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-		394 3		N	-0-		-0-
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-		886 3		N	-0-		-0-
*06	697 X	697	-0-	-0-	-0-		697 3		N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 -	3395
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-		1760 3		N	-0-		-0-
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		1051 3		N	-0-		-0-
03	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-		1782 3		N	-0-		-0-
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-		1628 3		N	-0-		-0-
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-		1637 3		N	-0-		-0-
*06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		1434 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 -	3080
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-		-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-		291 3		N	-0-		-0-
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-		1335 3		N	-0-		-0-
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		2079 3		N	-0-		-0-
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-		1693 3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 -	3071
01	4867 X	4476	-0-	-391	-0-		4476 3		N	-0-		-0-
02	3724 X	3612	-0-	-112	-0-		3612 3		N	-0-		-0-
03	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-		7370 3		N	-0-		-0-
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-		7074 3		N	-0-		-0-
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-		5243 3		N	-0-		-0-
06	6660 X	4472	-0-	-2188	-0-		4472 3		N	-0-		-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		1078 3		N	-0-		-0-
02	689 X	689	-0-	-0-	-0-		689 3		N	-0-		-0-
03	927 X	927	-0-	-0-	-0-		927 3		N	-0-		-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-		744 3		N	-0-		-0-
05	928 X	928	-0-	-0-	-0-		928 3		N	-0-		-0-
*06	586 X	586	-0-	-0-	-0-		586 3		N	-0-		-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-		-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-		-0-
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-		204 3		N	-0-		-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561 3		N	-0-		-0-
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-		168 3		N	-0-		-0-
*06	195 X	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-		-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 -	3180
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735 3		N	-0-		-0-
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-		1421 3		N	-0-		-0-
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		2916 3		N	-0-		-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		2675 3		N	-0-		-0-
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		2612 3		N	-0-		-0-
*06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-		1934 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 -	3169
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3	N	-0-			-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3	N	-0-			-0-
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-			-0-
*06	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 -	2979
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3	N	-0-			-0-
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3	N	-0-			-0-
04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3	N	-0-			-0-
*06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3	N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 -	3171
01	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
02	3080 X	831	-0-	-2249	-0-	831	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	232	-0-	-2713	-0-	232	3	N	-0-			-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-			-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3	N	-0-			-0-
06	2670 X	2007	-0-	-663	-0-	2007	3	N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 -	3167
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
02	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
*06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 -	3254
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-			-0-
02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
04	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
*06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 -	3142
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3	N	-0-			-0-
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3	N	-0-			-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3	N	-0-			-0-
*06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 -	3224
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-			-0-
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
VENABLE				WELL #:	4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3			N	-0-			-0-
02		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3			N	-0-			-0-
03		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3			N	-0-			-0-
04		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3			N	-0-			-0-
05		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3			N	-0-			-0-
*06		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392	
01		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			N	-0-			-0-
04		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3			N	-0-			-0-
05		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-			-0-
*06		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3			N	-0-			-0-

MORTON				WELL #:	2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2745 - 3111	
01		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-
02		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			-0-
03		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
04		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
05		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-			-0-
*06		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-

MORTON				WELL #:	2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2720 - 3064	
01		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-			-0-
02		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3			N	-0-			-0-
03		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3			N	-0-			-0-
04		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3			N	-0-			-0-
05		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3			N	-0-			-0-
*06		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			N	-0-			-0-

MCDOWELL C				WELL #:	8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2797 - 3142	
01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 3			N	-0-			-0-
02		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3			N	-0-			-0-
03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 3			N	-0-			-0-
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3			N	-0-			-0-
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3			N	-0-			-0-
*06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3			N	-0-			-0-

MCDOWELL C				WELL #:	9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2720 - 3076	
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
02		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-			-0-
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3			N	-0-			-0-
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3			N	-0-			-0-
05		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			N	-0-			-0-
*06		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			-0-

CULBERTSON				WELL #:	206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2878 - 3072	
01		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-
02		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
03		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
04		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
05		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
*06		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133
01	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223
01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-	-0-	-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MORTON B		WELL #: 2063		RRCID -> 278087		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-		-0-
04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-		-0-
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-		-0-
*06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2263		RRCID -> 278106		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109				
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3		N	-0-		-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-		-0-
03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-		-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		N	-0-		-0-
05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-		-0-
*06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-		-0-

SMITH M		WELL #: 2		RRCID -> 278112		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118				
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3		N	-0-		-0-
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-		-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3		N	-0-		-0-
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3		N	-0-		-0-
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3		N	-0-		-0-
*06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2257		RRCID -> 278134		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092				
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3		N	-0-		-0-
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-		-0-
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		N	-0-		-0-
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-		-0-
*06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2264		RRCID -> 278135		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135				
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3		N	-0-		-0-
02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-		-0-
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-		-0-
*06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: A 3		RRCID -> 278137		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
*06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2262		RRCID -> 278227		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130				
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3		N	-0-		-0-
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-		-0-
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3		N	-0-		-0-
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-		-0-
*06	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-			-0-
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-			-0-
*06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 - 3135			
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-			-0-
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-			-0-
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-			-0-
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-			-0-
05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-			-0-
*06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076			
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-			-0-
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
04	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-			-0-
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
*06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133			
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-			-0-
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			-0-
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-			-0-
*06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-			-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136			
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			-0-
*06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108			
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
05	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
*06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086			
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-			-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-			-0-
*06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2502 - 2890
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3					-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3					-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3					-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3					-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3					-0-
*06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3					-0-

WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF.	2714 - 3077
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3					-0-
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3					-0-
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3					-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3					-0-
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3					-0-
*06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3					-0-

WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2752 - 3130
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3					-0-
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3					-0-
03	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3					-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3					-0-
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3					-0-
*06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3					-0-

SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF.	2566 - 3037
01	4991 X	4399	-0-	-592	-0-	4399	3					-0-
02	4508 X	2024	-0-	-2484	-0-	2024	3					-0-
03	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	4035	3					-0-
04	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	3728	3					-0-
05	4402 X	3824	-0-	-578	-0-	3824	3					-0-
06	4260 X	2990	-0-	-1270	-0-	2990	3					-0-

SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2542 - 2935
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3					-0-
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3					-0-
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3					-0-
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3					-0-
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3					-0-
*06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3					-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725 - 3037
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3					-0-
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3					-0-
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3					-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3					-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3					-0-
*06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3					-0-

SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500 - 2896
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3					-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3					-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3					-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3					-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3					-0-
*06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 3			N	-0-			-0-
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3			N	-0-			-0-
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3			N	-0-			-0-
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 3			N	-0-			-0-
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 3			N	-0-			-0-
*06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3			N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952	
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3			N	-0-			-0-
02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3			N	-0-			-0-
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3			N	-0-			-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3			N	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3			N	-0-			-0-
*06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084	
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3			N	-0-			-0-
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			-0-
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3			N	-0-			-0-
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3			N	-0-			-0-
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3			N	-0-			-0-
*06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 3			N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917	
01	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3			N	-0-			-0-
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3			N	-0-			-0-
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-			-0-
*06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3			N	-0-			-0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151	
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3			N	-0-			-0-
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3			N	-0-			-0-
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3			N	-0-			-0-
04	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-			-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3			N	-0-			-0-
*06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2610 - 2881	
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3			N	-0-			-0-
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3			N	-0-			-0-
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3			N	-0-			-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3			N	-0-			-0-
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3			N	-0-			-0-
*06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2483 - 2880	
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3			N	-0-			-0-
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			N	-0-			-0-
03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3			N	-0-			-0-
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3			N	-0-			-0-
05	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N	-0-			-0-
*06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3	N	-0-	-0-	-0-
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-	-0-	-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-	-0-	-0-
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
03	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID -> 279134		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3	N	-0-		-0-
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3	N	-0-		-0-
*06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1841		RRCID -> 279135		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940		
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 3	N	-0-		-0-
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-		-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3	N	-0-		-0-
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3	N	-0-		-0-
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
*06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1621		RRCID -> 279138		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178		
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
*06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 2		RRCID -> 279269		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 4		RRCID -> 279459		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1612		RRCID -> 279513		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156		
01	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1613		RRCID -> 279516		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218		
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
03	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
*06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3				-0-
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3				-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3				-0-
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3				-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3				-0-
*06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3				-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
02	224 N	48	-0-	-176	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934
01	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
02	2016 X	1254	-0-	-762	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
03	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	2008	3	N	-0-		-0-
04	2340 X	1872	-0-	-468	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
05	2418 X	1855	-0-	-563	-0-	1855	3	N	-0-		-0-
06	1950 X	1752	-0-	-198	-0-	1752	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	436	-0-	-656	-0-	436	3	N	-0-		-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
04	900 N	419	-0-	-481	-0-	419	3	N	-0-		-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		-0-
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-		-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	1334	-0-	-1828	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360			
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
02	868 N	222	-0-	-646	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
04	930 N	81	-0-	-849	-0-	81	3			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041			
01	3751 X	3249	-0-	-502	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
02	3388 X	1965	-0-	-1423	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3240 X	2526	-0-	-714	-0-	2526	3			N	-0-			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
06	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052			
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932			
01	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
02	2352 X	2259	-0-	-93	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
04	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
05	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
06	2670 X	2203	-0-	-467	-0-	2203	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980			
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
02	504 N	334	-0-	-170	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	400	-0-	-650	-0-	400	3			N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-
02	1232 N	743	-0-	-489	-0-	743	3			N	-0-
03	1178 N	296	-0-	-882	-0-	296	3			N	-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-
03	2635 N	1177	-0-	-1458	-0-	1177	3			N	-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-
*06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-
04	2190 X	1305	-0-	-885	-0-	1305	3			N	-0-
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-
*06	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 - 3074
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-
03	2418 X	399	-0-	-2019	-0-	399	3			N	-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-
*06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-
02	1540 N	695	-0-	-845	-0-	695	3			N	-0-
03	2511 N	1317	-0-	-1194	-0-	1317	3			N	-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-
*06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	708	3			N	-0-
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-
04	810 N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-
05	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-
06	780 N	462	-0-	-318	-0-	462	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PASH ENERGY, INC.				642961								
BURNETT				WELL #: 1093	RRCID -> 070667	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458	- 2810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-			-0-
02		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
03		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-			-0-
04		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-			-0-
*05		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795								
WORLEY				WELL #: 69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-

ARCHER, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-

MELTON				WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
04		210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-			-0-

JACKSON, WM.				WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2774	- 2922
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574	- 2850		
01		1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 2	N	-0-			-0-
02		924 N	539	-0-	-385	-0-	539 2	N	-0-			-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-			-0-
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
*06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
 WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-

PETRO HALEY WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PETRO HALEY		//CONT.//		660062											
WISDOM		WELL #:		104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 - 3051				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WISDOM		WELL #:		102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF. 2964 - 3017				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WISDOM		WELL #:		103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3008 - 3070				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BO		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 3100				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUMLEY COMPANY		668426													
LATHAM, WISDOM -1-		WELL #:		1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2680 - 2750				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426							
LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
HUSTED, E. R.													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
*05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A			
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*05	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A				
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2723 - 2919				
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				-0-
*05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 2294 - 3081				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				-0-
04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
*05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
*05	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097									
STATE -A-		WELL #: A 10		RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620	
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
*05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUSTED		WELL #: 3		RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895	
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
*05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT -R-		WELL #: 8A		RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882	
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
*05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #: 1		RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATHAM		WELL #: 1		RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
WEST JACKSON		WELL #:		5		RRCID -> 080249		COMPL. DATE 05/15/1975		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5		RRCID -> 080250		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650				
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
03	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
*05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 080251		COMPL. DATE 06/07/1929		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A				
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3		RRCID -> 082342		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560				
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
*05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		4		RRCID -> 087655		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10		RRCID -> 094609		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704				
01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARBERT		WELL #:		1		RRCID -> 100225		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240				
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2300 - 2620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
*05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2419 - 2520
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2520 - 3050
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2526 - 2638
01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		-0-
03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
*05	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2720 - 2854
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2540 - 2746
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
*05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	2558 - 2780
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-		-0-
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
*05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		N	-0-			-0-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 3		N	-0-			-0-
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
*05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884	
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCLAUGHLIN //CONT.// 670097												
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
03	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
*05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SNEED C												
WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970												
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	-0-
*05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT RH												
WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768												
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILDRETH												
WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LATHAM												
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340												
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	-0-
*05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRUTCHFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	-0-
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	-0-
*05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEIBER												
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	-0-
03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-
04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-
*05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
*05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER				WELL #: 2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKABY				WELL #: 5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2498	- 2800					
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
*05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.				WELL #: 1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				WELL #: 1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
*06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-

MCMURTY				WELL #: 1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			28
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			28
03	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			28
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			28
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			28
*06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			28

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-		-0-
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-		-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-		-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-		-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-		-0-
*06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-		-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-		-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-		-0-
*06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-		-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-		-0-
04	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-		-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-		-0-
*06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-		-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-
*06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-		-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3			N	-0-		-0-
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3			N	-0-		-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3			N	-0-		-0-
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3			N	-0-		-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 3			N	-0-		-0-
*06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3			N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-		192
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-		192
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-		192
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			N	-0-		192
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3			N	-0-		192
*06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3			N	-0-		192

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641								
BRENT				WELL #: 1099	RRCID -> 212643	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 3396	PERF. 2898	- 3396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	531 1	531 3	N	-0-			-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	175 1	175 3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	12 1	11 3	N	-0-			-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	94 1	93 3	N	-0-			-0-
*06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	292 1	292 3	N	-0-			-0-

RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 219076	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3373	- 3575			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-

BOSE				WELL #: 1	RRCID -> 225535	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3382	- 3640			
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
*06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-

HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNY				WELL #: 1	RRCID -> 230467	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 3601	PERF. 3372	- 3557			
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
*06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-

BLACKBURN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 244489	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3361	- 3628			
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
*06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-

BLACKBURN				WELL #: 1120	RRCID -> 244713	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3370	- 3615			
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
*06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641										
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3180	- 3326					
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
*06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-

MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3320	- 3505					
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-			-0-
02	476 N	244	-0-	-232	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-			-0-

FIVE S RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 261795	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3420	- 3670					
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576					
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
*06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-

BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586					
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
*06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-

MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083					
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
*06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-

 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

 RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.			697042							
COBB, N. A.		WELL #:	T 1	RRCID ->	024058	COMPL. DATE	03/00/1938	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:	1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
*06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
*06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-		-0-
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
04	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-		-0-
*06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #:	8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- 2	-0-	-0- 2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-

VIDA		WELL #:	3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042														
MCCONNELL		WELL #: E 1		RRCID -> 025731		COMPL. DATE 03/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL		WELL #: F 1		RRCID -> 025732		COMPL. DATE 01/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB		WELL #: 2		RRCID -> 089630		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356								
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-		51 3			N	-0-					-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-		81 3			N	-0-					-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-		43 3			N	-0-					-0-
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178 3			N	-0-					-0-
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304 3			N	-0-					-0-
*06	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-

SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-		-0-
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
05	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-		-0-
*06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-		-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2695 - 2983
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
*06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-

ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2742 - 2896
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
*06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2468 - 2718
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2406 - 2660
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2722 - 2961
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
*06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2864 - 2798
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
*06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042										
COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC.				697109										
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC				703470										
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, EUGENE				707892										
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
JOHNSON, E. B.				WELL #: G 1 A	RRCID -> 024134	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
02	560 N	229	-0-	-331	-0-	229 2	N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224 2	N	-0-			-0-

S & W OIL & GAS, LLC				741661							
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-			-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 1	N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-			-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-			-0-
*06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-			-0-

HANKINS				WELL #: 1	RRCID -> 023003	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	403 1	N	524 2	N	-0-	-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	245 1	N	88 2	N	-0-	-0-
03	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	361 1	N	662 2	N	-0-	-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	313 1	N	362 2	N	-0-	-0-
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	295 1	N	283 2	N	-0-	-0-
*06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 1	N	-0-			-0-

BARRETT				WELL #: G 1	RRCID -> 023005	COMPL. DATE 01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3	N	-0-			-0-
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3	N	-0-			-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3	N	-0-			-0-
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	N	-0-			-0-
*06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3	N	-0-			-0-

BARRETT				WELL #: T 1	RRCID -> 023006	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BENEDICT				WELL #: 1	RRCID -> 023010	COMPL. DATE 01/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOBBITT				WELL #: 1	RRCID -> 023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 2750 - 2910			
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-

BRADFORD				WELL #: 1	RRCID -> 023012	COMPL. DATE 03/13/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 023013	COMPL. DATE 06/05/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 023014	COMPL. DATE 09/03/1947	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 023015	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 2234	PERF. N/A				
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
02	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
*06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 023016	COMPL. DATE 09/26/1947	TOTAL DEPTH 2922	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN		WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	27 1	62 3	N	-0-	-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	120 1	167 3	N	-0-	-0-
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	45 1	59 3	N	-0-	-0-
04	80 X	80	-0-	-0-	-0-	28 1	52 3	N	-0-	-0-
*05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	28 1	324 3	N	-0-	-0-
*06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	234 1	269 3	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 023018		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 023019		COMPL. DATE 04/15/1948		TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A		
01	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	270 1	1318 3	N	-0-	-0-
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	201 1	649 3	N	-0-	-0-
03	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	279 1	1034 3	N	-0-	-0-
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	187 1	678 3	N	-0-	-0-
*05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	187 1	1044 3	N	-0-	-0-
*06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	242 1	813 3	N	-0-	-0-

FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A		
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-
*06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-

NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	-0-
03	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-	-0-
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	-0-
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-	-0-
*06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RITTER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			N	-0-	-0-
02		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			N	-0-	-0-
03		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3			N	-0-	-0-
04		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3			N	-0-	-0-
05		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3			N	-0-	-0-
*06		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3			N	-0-	-0-

ROBBINS, JEANETTE												
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A												
01		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-	-0-
02		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3			N	-0-	-0-
03		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 3			N	-0-	-0-
04		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3			N	-0-	-0-
05		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3			N	-0-	-0-
*06		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3			N	-0-	-0-

WALL												
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WINEINGER-MERRICK												
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3			N	-0-	-0-
02		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-	-0-
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-	-0-
04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-	-0-
05		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-	-0-
*06		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-	-0-

KIRBY												
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3			N	-0-	-0-
02		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-	-0-
03		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3			N	-0-	-0-
04		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-	-0-
05		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-	-0-
*06		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3			N	-0-	-0-

KIRBY												
WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			N	-0-	-0-
02		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-	-0-
03		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-	-0-
04		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			N	-0-	-0-
05		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			N	-0-	-0-
*06		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KIRBY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
*08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-	-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-	-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-	-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-	-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-	-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-	-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-	-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-	-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-	-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-	-0-
*06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-	-0-

KIRBY												
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-	-0-
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	-0-
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-	-0-
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-	-0-
*06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	-0-

KIRBY												
WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
*08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	49	1	311	3	N	-0-	-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	3	N	-0-	-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	3	N	-0-	-0-
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-	-0-
12	428 X	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	3	N	-0-	-0-
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-	-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	3	N	-0-	-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	N	-0-	-0-
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-	-0-
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-	-0-
*06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-	-0-

BLAIR												
WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A												
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-
03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
*06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
*06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-

SIMMS												
WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A												
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	-0-
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	-0-
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	-0-
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	-0-
*06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ANDERSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
03	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
05	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
*06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-

BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A				
01	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-			-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-			-0-
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-			-0-
*06	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 -	2575			
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-			-0-
*06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 -	2557			
01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
*06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 -	2540			
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 -	2600			
01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
*06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 -	2438			
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	448 N	40	-0-	-408	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 10	RRCID -> 023096	COMPL. DATE 01/23/2013	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 1945	- 4795		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
*06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-

BURNETT X UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 023101	COMPL. DATE 06/11/1929	TOTAL DEPTH 2864	PERF. 2586	- 2864		
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
03	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
*06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-

BURNETT U UNIT				WELL #: 20	RRCID -> 023106	COMPL. DATE 03/13/1926	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2458	- 2732		
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		-0-
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
04	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
05	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
*06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 21	RRCID -> 023107	COMPL. DATE 10/01/1929	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2357	- 3071		
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
04	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
*06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 22	RRCID -> 023108	COMPL. DATE 01/31/1930	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2341	- 3000		
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
*06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-

BURNETT D UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 023109	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2328	- 2750		
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-		-0-
05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
*06	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

BURNETT Q UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 023110	COMPL. DATE 07/09/1930	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2273	- 2625		
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
*06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2196 - 2880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-			-0-
02		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-			-0-
03		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3			N	-0-			-0-
04		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3			N	-0-			-0-
05		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-			-0-
*06		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-			-0-

BURNETT S UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2421 - 2760	
01		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3			N	-0-			-0-
02		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3			N	-0-			-0-
03		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			N	-0-			-0-
04		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3			N	-0-			-0-
05		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3			N	-0-			-0-
*06		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1983 - 2400	
01		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-			-0-
02		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-			-0-
03		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-			-0-
04		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3			N	-0-			-0-
05		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			N	-0-			-0-
*06		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2586 - 2832	
01		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			-0-
02		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-			-0-
03		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			-0-
04		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3			N	-0-			-0-
05		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-
*06		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-

BURNETT P UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2415 - 2707	
01		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-			-0-
02		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			N	-0-			-0-
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3			N	-0-			-0-
04		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3			N	-0-			-0-
05		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-			-0-
*06		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2091 - 4731	
01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-			-0-
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-			-0-
03		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-			-0-
04		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3			N	-0-			-0-
05		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-			-0-
*06		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2300 - 2704	
01		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-			-0-
02		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			-0-
03		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
04		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-			-0-
05		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			-0-
*06		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3			N	-0-		-0-	
02		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-		-0-	
03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-		-0-	
04		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3			N	-0-		-0-	
05		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3			N	-0-		-0-	
*06		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3			N	-0-		-0-	

BURNETT AD UNIT				WELL #:	36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850		
01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3			N	-0-		-0-	
02		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	-0-		-0-	
03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-		-0-	
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3			N	-0-		-0-	
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3			N	-0-		-0-	
*06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3			N	-0-		-0-	

BURNETT M UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502		
01		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3			N	-0-		-0-	
02		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3			N	-0-		-0-	
03		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			N	-0-		-0-	
04		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3			N	-0-		-0-	
05		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-		-0-	
*06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575		
01		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-		-0-	
02		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			N	-0-		-0-	
03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3			N	-0-		-0-	
04		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			N	-0-		-0-	
05		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3			N	-0-		-0-	
*06		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3			N	-0-		-0-	

BURNETT O UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610		
01		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-		-0-	
02		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		-0-	
03		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-		-0-	
04		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3			N	-0-		-0-	
05		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-		-0-	
*06		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024		
01		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-		-0-	
02		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-		-0-	
03		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			N	-0-		-0-	
04		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3			N	-0-		-0-	
05		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3			N	-0-		-0-	
*06		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
02		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
04		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
05		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*06		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000	
01		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
04		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
05		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
*06		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-

BURNETT R UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 - 2625	
01		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
02		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
03		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
04		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
05		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-
*06		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651	
01		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
02		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-
05		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-		-0-
*06		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-		-0-

BURNETT V UNIT		WELL #:	47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875	
01		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
02		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
03		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
04		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
05		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
*06		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-		-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #:	48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010	
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
03		1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
*06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590	
01		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
02		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
03		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3	N	-0-		-0-
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
05		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
*06		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2357 - 2675	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3				N	-0-			-0-
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3				N	-0-			-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3				N	-0-			-0-
04	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3				N	-0-			-0-
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3				N	-0-			-0-
*06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2396 - 2755	
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3				N	-0-			-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3				N	-0-			-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3				N	-0-			-0-
04	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3				N	-0-			-0-
05	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3				N	-0-			-0-
*06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1977 - 4545	
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3				N	-0-			-0-
02	1232 N	966	-0-	-266	-0-	966 3				N	-0-			-0-
03	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	1299 3				N	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3				N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3				N	-0-			-0-
*06	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1121 3				N	-0-			-0-

BURNETT T UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2344 - 2658	
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3				N	-0-			-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3				N	-0-			-0-
03	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3				N	-0-			-0-
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3				N	-0-			-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3				N	-0-			-0-
*06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2441 - 2651	
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3				N	-0-			-0-
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3				N	-0-			-0-
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3				N	-0-			-0-
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 3				N	-0-			-0-
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3				N	-0-			-0-
*06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1844 - 4500	
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3				N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3				N	-0-			-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3				N	-0-			-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3				N	-0-			-0-
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3				N	-0-			-0-
*06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3				N	-0-			-0-

BURNETT AC UNIT				WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2410 - 2825	
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3				N	-0-			-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3				N	-0-			-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3				N	-0-			-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-			-0-
05	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3				N	-0-			-0-
*06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3		N	-0-		-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-		-0-
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3		N	-0-		-0-
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3		N	-0-		-0-
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3		N	-0-		-0-
*06	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682
01	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
*06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
*06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
02	252 N	94	-0-	-158	-0-	94	3		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-		-0-
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-		-0-
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-		-0-
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
*06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	01/16/2019	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 1715 - 4164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #:	69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2410 - 3770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3	N	-0-			-0-
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3	N	-0-			-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-			-0-
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3	N	-0-			-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3	N	-0-			-0-
*06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3	N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #:	71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2433 - 2580
01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
02	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
*06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-

BURNETT AA UNIT				WELL #:	72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2636 - 2964
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-			-0-
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
*06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-			-0-

BURNETT Z UNIT				WELL #:	73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2658 - 3060
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
*06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 - 5000
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
04	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
*06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1710 - 4260
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-			-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
03	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
*06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2474 - 4267
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
04	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
*06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
*06	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

01	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
*06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
05	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
*06	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
*06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834			
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800			
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675			
01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	- 2724			
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	- 3157			
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	- 3266			
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT W UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 023184		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
*06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 023195		COMPL. DATE 12/05/1929		TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A		
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 3	N	-0-		-0-
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3	N	-0-		-0-
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-		-0-
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3	N	-0-		-0-
*06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 023197		COMPL. DATE 04/15/1930		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A		
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
*06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 023198		COMPL. DATE 03/07/1936		TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A		
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 3	N	-0-		-0-
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3	N	-0-		-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 3	N	-0-		-0-
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3	N	-0-		-0-
*06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #: 7		RRCID -> 023202		COMPL. DATE 06/18/1937		TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 023203		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948		
01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
02	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
*06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
*06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878	
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685	
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
*06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010	
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A	
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
04	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
*06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
FUQUA				WELL #:	7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
*06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-

HOERNER				WELL #:	1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2721 - 2877			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT				WELL #:	G 5H	RRCID ->	023238	COMPL. DATE	11/26/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2345 - 4700			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	5	1			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	4	1			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6	1			1
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	4	1		2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	1			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	1			2

BURNETT, M.C.				WELL #:	G 1 B	RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2435 - 2810			
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1246	2	N	-0-				-0-
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	720	2	N	-0-				-0-
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1209	2	N	-0-				-0-
04	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	820	2	N	-0-				-0-
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	824	2	N	-0-				-0-
*06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.				WELL #:	G 1 D	RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	3002 - 3090			
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
04	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
05	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEXTER				WELL #:	E 3	RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER				WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS				WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*06	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2924 - 3382				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS				WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A 18	RRCID ->	023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-		-0-	
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-	
03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-	
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		-0-	
05	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-		-0-	
*06	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 19	RRCID ->	023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
*06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 20	RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-	
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-	
04	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-	
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		-0-	
*06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 21	RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #: A 24	RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #: A 25	RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #: A 29	RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		-0-	
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-	
04	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	
*06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A 33	RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-	
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-	
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		-0-	
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-	
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-	
*06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 34	RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135	
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-	
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-	
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-	
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-	
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-	
*06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 35	RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186	
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		-0-	
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-	
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		-0-	
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-	
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		-0-	
*06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 36	RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-	
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-	
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-	
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-	
*06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 37	RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590	
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-		-0-	
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-	
03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-		-0-	
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-	
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-		-0-	
*06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 38	RRCID ->	023307	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2234 - 2582	
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		-0-	
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-	
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-	
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-	
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-	
*06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 39	RRCID ->	023308	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1911 - 4810	
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-		-0-	
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-	
03	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		-0-	
04	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-	
05	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-		-0-	
*06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1850 - 4761	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-			-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			-0-
*06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310		COMPL. DATE 07/25/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2509		PERF. 1913 - 3894	
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
05	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-
*06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2701		PERF. 1827 - 5190	
01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-			-0-
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-			-0-
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
*06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1654 - 4845	
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			-0-
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
*06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1906 - 4588	
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-
05	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-			-0-
*06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 49		RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	1739 - 4946				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-				

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1989 - 5238				
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-	-0-				
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-				
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	2	N	-0-	-0-				
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-	-0-				
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	-0-	-0-				
*06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-	-0-				

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	N/A				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	1814 - 4849				
01	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	-0-	10973	2	N	-0-	-0-				
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-	-0-				
03	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	-0-	9811	2	N	-0-	-0-				
04	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	-0-	11480	2	N	-0-	-0-				
05	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	-0-	12571	2	N	-0-	-0-				
*06	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	-0-	11808	2	N	-0-	-0-				

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID ->	023324	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2806 - 5471				
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-				
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-				
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-				
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-				
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-				
*06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-				

BIVINS		WELL #: A 56		RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	2871 - 6115				
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-				
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-				
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-				
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-				
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-				
*06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 58		RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759 - 5575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
04	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
05	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 60		RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953 - 6140	
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2898 - 6090	
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID ->	023331	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2835 - 6025	
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2947 - 5603	
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5959	
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 67		RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687 - 5954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-			-0-
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-			-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-			-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
*06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
*06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID ->	023338	COMPL. DATE	11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
*06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159 - 5099	
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
*06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991 - 6178	
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021 - 7155	
01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
*06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1963 - 5330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-			-0-
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-			-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-			-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-			-0-
*06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH		3536 PERF. 3007 - 5635	
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2	N	-0-			-0-
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	N	-0-			-0-
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2	N	-0-			-0-
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2	N	-0-			-0-
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2	N	-0-			-0-
*06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH		3181 PERF. 2495 - 5761	
01	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
02	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-			-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-			-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-			-0-
05	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
*06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2701 - 5910	
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
03	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-			-0-
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
*06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH		3174 PERF. 2114 - 4393	
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
04	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
*06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2069 - 5275	
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-			-0-
*06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH		2875 PERF. 2118 - 5284	
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-			-0-
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-			-0-
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2	N	-0-			-0-
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2	N	-0-			-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2	N	-0-			-0-
*06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N	-0-			-0-
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-			-0-
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-			-0-
*06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380	
01	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
*06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
02	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
*06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
*06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574	
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
*06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312				
01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600				
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600				
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID -> 023364		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345				
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101				
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289				
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A100	RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A101	RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171 - 5316		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2206 - 4950		
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
*06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 5280		
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
*06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2605 - 2995		
01	1705 X	1449	-0-	-256	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
02	1540 X	645	-0-	-895	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	1519 X	525	-0-	-994	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	563	-0-	-907	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	1519 X	915	-0-	-604	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06	1410 X	643	-0-	-767	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 - 5517
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
*06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
*06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086
01	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
02	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
*06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
04	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
*06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
*06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A116	RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2377 - 5565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
*06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A117	RRCID ->	023384	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A118	RRCID ->	023385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
*06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A119	RRCID ->	023386	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2517 - 5670			
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A120	RRCID ->	023387	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*06	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A124	RRCID ->	023389	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A			
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
*06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A125	RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3202 - 6366			
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A128	RRCID -> 023391	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 2796	PERF. 2412	- 3757		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-		-0-
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-		-0-
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
*06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A129	RRCID -> 023392	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2365	- 4854		
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-		-0-
*06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A130	RRCID -> 023393	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 2857	PERF. 2477	- 2857		
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
02	756 N	363	-0-	-393	-0-	363 2		N	-0-		-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A131	RRCID -> 023394	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 3339	PERF. 3014	- 5828		
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
*06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A132	RRCID -> 023395	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2103	- 4246		
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
03	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
04	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
*06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A133	RRCID -> 023396	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2030	- 5210		
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-		-0-
02	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-		-0-
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-		-0-
*06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A134	RRCID -> 023397	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 21645	- 5230		
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
*06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 -	4939
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
*06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
05	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
*06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
05	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
*06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
*06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 -	6210
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
02	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			-0-
*06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 -	6225
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
*06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #: A153		RRCID -> 023411		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287		
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-	
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-	-0-	
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-	-0-	
04	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-	-0-	
05	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-	-0-	
*06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A154		RRCID -> 023412		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A		
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-	
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-	
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
*06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A155		RRCID -> 023413		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678		
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-	-0-	
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-	-0-	
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-	-0-	
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-	-0-	
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-	-0-	
*06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A157		RRCID -> 023415		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070		
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-	-0-	
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-	-0-	
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-	-0-	
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-	-0-	
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-	-0-	
*06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A158		RRCID -> 023416		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907		
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-	-0-	
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	-0-	
04	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-	-0-	
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-	
*06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A159		RRCID -> 023417		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127		
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-	
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-	
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-	-0-	
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-	-0-	
*06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
*06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 -	5272			
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
*06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
*06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 -	2806			
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
*06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
*06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-	-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-	-0-
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-	-0-	-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-	-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-	-0-	-0-
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-	-0-	-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-	-0-	-0-
04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-	-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-	-0-	-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-	-0-	-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-	-0-
05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	-0-	-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342		
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-
03	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-	-0-
*06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID -> 023447		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-
03	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
05	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-
*06	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-
*06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
*06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452	COMPL. DATE 11/14/1960	TOTAL DEPTH 2883	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-	-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-
03	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-	-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-	-0-
*06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-	-0-
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 1917 - 5150		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 1845 - 5170		
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2	N	-0-	-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-	-0-
03	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 2	N	-0-	-0-
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-	-0-
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2	N	-0-	-0-
*06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2	N	-0-	-0-
FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1915 - 4420		
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-	-0-
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-	-0-
03	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-	-0-
04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-	-0-
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-	-0-
*06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-	-0-
MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2374 - 5485		
01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-	-0-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-
04	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-	-0-
05	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-	-0-
*06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 1920 - 5221	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129		PERF. 2076 - 5384	
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 5		RRCID -> 023466		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2937 - 6201	
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	-0-
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID -> 023467		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2840 - 5925	
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID -> 023468		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2724 - 5517	
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KILGORE		WELL #: A 11		RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
*06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 12		RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
*06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983	
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
*06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
03	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
*06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 1		RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-	-0-	
02	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-	
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-	-0-	
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	-0-	
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-	-0-	
*06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2	N	-0-	-0-	
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-	-0-	
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-	-0-	
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-	-0-	
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2	N	-0-	-0-	
*06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 1763	-	5191	
01	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-	-0-	
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-	
05	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-	-0-	
*06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2465	-	3032
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-	-0-	
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-	
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-	-0-	
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-	
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	-0-	
*06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2085	-	3764	
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-	-0-	
02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-	-0-	
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2	N	-0-	-0-	
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	-0-	
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2	N	-0-	-0-	
*06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	-	4858	
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-	
02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-	-0-	
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-	-0-	
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-	-0-	
05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-	-0-	
*06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	023488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-	
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-	
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-	
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-	
*06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 11	RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1928 - 5081	
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2	N	-0-		-0-	
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-		-0-	
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	N	-0-		-0-	
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-		-0-	
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2	N	-0-		-0-	
*06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 12	RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 1865 - 4500	
01	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2	N	-0-		-0-	
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-		-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2	N	-0-		-0-	
*06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 13	RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2342 - 5520	
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-	
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		-0-	
05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-		-0-	
*06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 14	RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2444 - 5470	
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-	
*06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914 - 5326	
01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2	N	-0-		-0-	
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-		-0-	
03	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2	N	-0-		-0-	
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-		-0-	
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2	N	-0-		-0-	
*06	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 16	RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-	
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-	
*06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-	4035 2	N	-0-		-0-	
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-	
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	3996 2	N	-0-		-0-	
04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-		-0-	
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	4557 2	N	-0-		-0-	
*06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	4755 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1992 - 5409	
01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	-0-	9368 2	N	-0-		-0-	
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	4059 2	N	-0-		-0-	
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	-0-	7604 2	N	-0-		-0-	
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	4496 2	N	-0-		-0-	
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	-0-	7610 2	N	-0-		-0-	
*06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	4852 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-	
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-	
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
*06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-	
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-	
04	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-	
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-	
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1819 - 3942	
01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	-0-	10766 2	N	-0-		-0-	
02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	5547 2	N	-0-		-0-	
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	-0-	9730 2	N	-0-		-0-	
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	6111 2	N	-0-		-0-	
05	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	-0-	11970 2	N	-0-		-0-	
*06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	-0-	10529 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-	
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-	
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-	
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-	
*06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2317 - 5480	
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-	
04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
05	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-	
*06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2314 - 2355	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2323 - 5543	
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		-0-	
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		-0-	
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		-0-	
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		-0-	
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		-0-	
*06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1829 - 4967	
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-		-0-	
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-		-0-	
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-		-0-	
04	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-		-0-	
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	3166 2	N	-0-		-0-	
*06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	
02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	
05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	
*06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	
05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	
*06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126			
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	
03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
*06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742			
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	
*06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864			
01	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2	N	-0-	-0-	
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	N	-0-	-0-	
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2	N	-0-	-0-	
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-	-0-	
05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2	N	-0-	-0-	
*06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621			
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
05	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
*06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-
02	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
*06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 -	5071
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-		-0-
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 -	3943
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
*06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 -	5347
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-		-0-
02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-		-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-		-0-
04	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-		-0-
*06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 -	2648
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-		-0-
02	812 N	374	-0-	-438	-0-	374	2		N	-0-		-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-
06	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717 -	5020
01	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-		-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		-0-
*06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 -	3682
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-		-0-
02	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-		-0-
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-		-0-
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-		-0-
*06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 1606 - 4855	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 1666		PERF. 1666 - 4560	
01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	-0-
02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1873 - 5154	
01	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-	-0-	-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2916		PERF. 1992 - 2916	
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
05	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536		COMPL. DATE 04/23/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
04	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
03	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
05	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID -> 023539		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID -> 023541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 40		RRCID -> 023542		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-	-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	-0-
*06	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 42		RRCID -> 023544		COMPL. DATE 08/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 43		RRCID -> 023545		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248	
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2	N	-0-	-0-
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-	-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-	-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-	-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2	N	-0-	-0-
*06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 44		RRCID -> 023546		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860	
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-	-0-
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-	-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	-0-
*06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 45		RRCID -> 023547		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201	
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-	-0-
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
03	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-	-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	-0-
05	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-
*06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013	
01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503 2	N	-0-	-0-
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2	N	-0-	-0-
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-	-0-
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-	-0-
05	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 2	N	-0-	-0-
*06	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
03	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	-0-
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	-0-
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-	-0-
*06	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-	-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
03	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-	-0-
05	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
*06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
*06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-	-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-	-0-
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	-0-
*06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238
01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-	-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-	-0-
*06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-	-0-
*06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 54		RRCID -> 023556		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
03	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
05	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
*06	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID -> 023557		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840		
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID -> 023559		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763		
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
*06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID -> 023560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID -> 023561		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294		
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID -> 023562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 63		RRCID -> 023563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 66	RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1706 - 4818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
*06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826 - 5097	
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
04	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
05	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
*06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*06	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150 - 3971	
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
04	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
*06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594 - 4785	
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
05	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
*06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954	- 5109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
*06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688	- 4780	
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2	N	-0-		-0-
02	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
*06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID -> 023575	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934	- 5197	
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	N	-0-		-0-
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	N	-0-		-0-
*06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID -> 023576	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708	- 4438	
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
02	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
03	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
04	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
*06	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID -> 023577	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889	- 4896	
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
04	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
*06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID -> 023578	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984	- 4763	
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
*06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 83		RRCID -> 023579	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994	- 4733	
01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
*06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 84		RRCID -> 023580		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-		386 2	N	-0-			-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178 2	N	-0-			-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-		248 2	N	-0-			-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-		239 2	N	-0-			-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-		455 2	N	-0-			-0-
*06	455 X	455	-0-	-0-	-0-		455 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID -> 023581		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. N/A		
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-		683 2	N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364 2	N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-		617 2	N	-0-			-0-
04	403 X	403	-0-	-0-	-0-		403 2	N	-0-			-0-
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-		779 2	N	-0-			-0-
*06	762 X	762	-0-	-0-	-0-		762 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID -> 023582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID -> 023583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2012 - 5353		
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		1434 2	N	-0-			-0-
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-		708 2	N	-0-			-0-
03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-		1491 2	N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-		869 2	N	-0-			-0-
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		1556 2	N	-0-			-0-
*06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		1407 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 1956 - 5045		
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-		932 2	N	-0-			-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-		489 2	N	-0-			-0-
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-		932 2	N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-		656 2	N	-0-			-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-		995 2	N	-0-			-0-
*06	913 X	913	-0-	-0-	-0-		913 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-		890 2	N	-0-			-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 2	N	-0-			-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-		815 2	N	-0-			-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487 2	N	-0-			-0-
05	949 X	949	-0-	-0-	-0-		949 2	N	-0-			-0-
*06	902 X	902	-0-	-0-	-0-		902 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
*06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
03	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
05	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
*06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963		
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2	N	-0-		-0-
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	N	-0-		-0-
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2	N	-0-		-0-
*06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536		
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
*06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
*06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980		
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-		-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-		-0-
*06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650		
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-		-0-
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
*06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146		
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
03	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
04	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
*06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1976 - 4975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
*06	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762		PERF. 2059 - 5029		
01	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2	N	-0-			-0-
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2	N	-0-			-0-
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-			-0-
*06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 2066		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1937 - 5350		
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2	N	-0-			-0-
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2	N	-0-			-0-
*06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686		PERF. 1851 - 4636		
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
03	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
*06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2825		
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
05	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
*06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
*06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD		WELL #:		A 3	RRCID ->	023615	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2009 - 4467	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-	
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-	
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-	
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-	
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-	
*06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #:		A 5	RRCID ->	023617	COMPL. DATE	09/23/1952	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-	
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-	
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-	
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-	
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-	
*06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #:		A 6	RRCID ->	023618	COMPL. DATE	06/24/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. N/A	
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-	
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	-0-	
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-	
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	-0-	
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-	-0-	
*06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-	

SANFORD		WELL #:		A 7	RRCID ->	023619	COMPL. DATE	06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF. N/A	
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-	
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-	
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	-0-	
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-	
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
*06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #:		A 2	RRCID ->	023622	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1849 - 4291	
01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-	-0-	
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-	-0-	
03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-	-0-	
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-	-0-	
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-	-0-	
*06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #:		A 3	RRCID ->	023623	COMPL. DATE	06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871 - 4689	
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-	-0-	
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-	-0-	
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-	-0-	
04	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	-0-	
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-	-0-	
*06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #:		A 4	RRCID ->	023624	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216 - 2592	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED		WELL #:		A 5	RRCID ->	023625	COMPL. DATE	09/11/1950	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2202 - 5343
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		A 6	RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2101 - 3060
01	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-
04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		A 7	RRCID ->	023627	COMPL. DATE	02/27/1951	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 1906 - 4529
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-
04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		A 8	RRCID ->	023628	COMPL. DATE	01/25/1951	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 1923 - 6204
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		A 9	RRCID ->	023629	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1906 - 4886
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		B 1	RRCID ->	023630	COMPL. DATE	02/16/1927	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2335 - 2380
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	-0-
02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		B 2	RRCID ->	023631	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	2381	PERF. 1995 - 5146
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: B 3	RRCID -> 023632	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 1831	-	4994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	496 1	4075 2	N	-0-			-0-
02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	408 1	1837 2	N	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	489 1	3849 2	N	-0-			-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	469 1	2360 2	N	-0-			-0-
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	496 1	4248 2	N	-0-			-0-
*06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	480 1	4162 2	N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: B 4	RRCID -> 023633	COMPL. DATE 10/26/1999	TOTAL DEPTH	2318	PERF. 1828	-	4381	
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
*06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: D 2	RRCID -> 023635	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2303	-	2957	
01	3658 X	2902	-0-	-756	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
02	3304 X	405	-0-	-2899	-0-	405 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2149	-0-	-1031	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
*06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: E 1	RRCID -> 023636	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1922	-	5225	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
*06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 1	RRCID -> 023638	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-			-0-
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		N	-0-			-0-
*06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 3	RRCID -> 023640	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-			-0-
*06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 4	RRCID -> 023641	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*06	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701								
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1512 N	907	-0-	-605	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-	-0-	
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-	
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
*06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543		
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-	-0-	
02	728 N	536	-0-	-192	-0-	536 2	N	-0-	-0-	
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2	N	-0-	-0-	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-	-0-	
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472		
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	N	-0-	-0-	
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-	-0-	
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2	N	-0-	-0-	
04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-	-0-	
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2	N	-0-	-0-	
*06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-	
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-	-0-	
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-	
05	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-	-0-	
*06	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-	-0-	
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-	-0-	
03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-	-0-	
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-	-0-	
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-	-0-	
*06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810		
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-	-0-	
02	2072 N	1209	-0-	-863	-0-	1209 2	N	-0-	-0-	
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-	-0-	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-	-0-	
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-	-0-	
*06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WARWICK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARWICK												
WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705												
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	-0-
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-
*06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-

WARWICK												
WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
03	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	-0-
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	-0-
*06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	-0-

BRUMLEY -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GREAT PLAINS-SANFORD												
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	920	2	94	9	N	85	99 1 18
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	840	2	68	9	N	62	53 1 27
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1028	2	90	9	N	82	68 1 41
04	234 X	234	-0-	-0-	-0-	219	2	15	9	N	14	45 1 10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1 2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1 1

NORTH AMERICAN-SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
04	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	867	2	89	9	N	81	87	1	17
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	646	2	53	9	N	48	43	1	22
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	747	2	65	9	N	59	51	1	30
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	34	1	7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	023804	COMPL. DATE	04/04/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		-0-	
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		-0-	
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MIZEL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-	
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-	
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		-0-	
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CARVER		WELL #:		B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974			
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	N	28	32	1	5
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20	14	1	11
03	868 N	403	-0-	-465	-0-	397	2	6	9	N	5	14	1	2
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	N	38	32	1	8
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	2	34	9	N	31	31	1	8
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21	20	1	9

HENDERSON-HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17	21	1	4
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	N	15	9	1	10
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	N	25	24	1	11
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	471	2	20	9	N	18	23	1	6
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	13	1	8
*06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	N	12	11	1	9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20	22	1			5
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14	8	1			11
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	458	2	26	9	N	24	24	1			11
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15	21	1			5
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12	10	1			7
*06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9	9	1			7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	180	2	83	9	N	75	71	1			36
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	53	2	56	9	N	51	59	1			28
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	113	2	91	9	N	83	75	1			36
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	230	2	39	9	N	35	52	1			19
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	148	2	36	9	N	33	26	1			26
*06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	70	2	53	9	N	48	51	1			23

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	141	2	64	9	N	58	57	1			29
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	34	2	37	9	N	34	41	1			22
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	88	2	67	9	N	61	54	1			29
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30	45	1			14
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	122	2	32	9	N	29	24	1			19
*06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	52	2	40	9	N	36	39	1			16

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 X	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17	19	1			4
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	N	14	12	1			6
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	401	2	23	9	N	21	21	1			6
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	20	1			5
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	508	2	19	9	N	17	17	1			5
*06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	11	1			5

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	1	1			1
03	150 X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			1

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1				53
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1				54
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	1	1				53
04	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1				53
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1				53
*06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	37	1				17

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	2	1				1
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1				-0-
03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4	3	1				1
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	3	1				1
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	2	1				-0-
*06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1				-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	3	1				1
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	2	1				1
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	3	1				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	1	1				1
*06	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	1	1				-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING				WELL #: 12	RRCID -> 023869	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132 2	2 9	N	2	2	1					1
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	N	2	2	1					1
03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	135 2	3 9	N	3	3	1					1
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157 2	3 9	N	3	3	1					1
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9	N	2	2	1					1
*06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	N	2	2	1					1

HERRING				WELL #: 27	RRCID -> 023871	COMPL. DATE 11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HERRING				WELL #: H 1	RRCID -> 023872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

JOHNSON				WELL #: G 1	RRCID -> 023879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

JOHNSON				WELL #: I 1	RRCID -> 023881	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	405 2	41 9	N	37	42	1					7
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	258 2	21 9	N	19	19	1					7
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	366 2	33 9	N	30	20	1					17
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	56 2	6 9	N	5	18	1					4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

JOHNSON				WELL #: I 2	RRCID -> 023882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	436 2	45 9	N	41	45	1					8
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	191 2	15 9	N	14	16	1					6
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	265 2	23 9	N	21	15	1					12
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	61 2	6 9	N	5	14	1					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3	1					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

JOHNSON				WELL #: I 3	RRCID -> 023883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: M 2		RRCID -> 023889		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERRING		WELL #: M 3		RRCID -> 023890		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERRING		WELL #: M 4		RRCID -> 023891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERKY		WELL #: 5		RRCID -> 023900		COMPL. DATE 11/26/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, OTIS A.		WELL #: 2		RRCID -> 023901		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141			
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	187 2	4 9	N	4	4 1	1
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	N	2	2 1	1
03	372 X	372	-0-	-0-	-0-	366 2	6 9	N	5	4 1	2
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	186 2	4 9	N	4	5 1	1
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N	1	2 1	-0-
*06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	134 2	3 9	N	3	2 1	1

PHILLIPS, OTIS B.		WELL #: 1		RRCID -> 023902		COMPL. DATE 11/25/1946		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A			
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	59 2	2 9	N	2	1 1	1
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	N	1	2 1	-0-
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	N	1	1 1	-0-

READ L		WELL #: 2		RRCID -> 023912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
RILEY		WELL #: G 9		RRCID -> 023920		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RILEY		WELL #: H 1		RRCID -> 023921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18	21	1		3
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13	9	1		7
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	931	2	28	9	N	25	23	1		9
04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11	17	1		3
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17	16	1		4
*06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14	12	1		6

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 023922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH		2865 PERF. 2011 - 4530					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	3	1		2
*06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5	2	1		5

SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2213 - 5302					
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	N	53	52	1		28
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	N	31	38	1		21
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	85	2	72	9	N	65	56	1		30
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37	51	1		16
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34	29	1		21
*06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	53	2	33	9	N	30	33	1		18

HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	4	1		1
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1		1
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	5	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	1	1		1
*06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1		1

WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
01	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1083	2	24	9	N	22	22	1		15
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7	12	1		10
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	15	1		11
04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22	19	1		14
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	N	9	12	1		11
*06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15	14	1		12

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS -A-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		84 X	84	-0-	-0-	-0-		84	1		N	-0-
02		78 X	78	-0-	-0-	-0-		78	1		N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		449 X	449	-0-	-0-	-0-		119	1	330	2	-0-
05		614 X	614	-0-	-0-	-0-		142	1	472	2	-0-
*06		326 X	326	-0-	-0-	-0-		132	1	194	2	-0-

CHILDERS												
WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A												
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-
03		8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-
05		8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-
*06		13 X	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-

HERRING												
WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES, C. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A												
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2		N	-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2		N	-0-
04		750 N	295	-0-	-455	-0-		295	2		N	-0-
05		558 N	323	-0-	-235	-0-		323	2		N	-0-
06		750 N	263	-0-	-487	-0-		263	2		N	-0-

JONES, C. R.												
WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A												
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2		N	-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2		N	-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-

BURNETT												
WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874												
01		983 X	983	-0-	-0-	-0-		983	3		N	-0-
02		803 X	803	-0-	-0-	-0-		803	3		N	-0-
03		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3		N	-0-
04		993 X	993	-0-	-0-	-0-		993	3		N	-0-
05		967 X	967	-0-	-0-	-0-		967	3		N	-0-
*06		967 X	967	-0-	-0-	-0-		967	3		N	-0-

BURNETT												
WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857												
01		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-		1660	3		N	-0-
02		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		1641	3		N	-0-
03		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-		1702	3		N	-0-
04		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-		1513	3		N	-0-
05		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3		N	-0-
*06		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
*06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	-0-			-0-
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	209	1	1826	2	N	-0-			-0-
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	179	1	1594	2	N	-0-			-0-
05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1512	2	N	-0-			-0-
*06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BENNETT				WELL #: P 1	RRCID -> 024025	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2210	-	2807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	620	1	1240	2	N	-0-					-0-	
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	560	1	1151	2	N	-0-					-0-	
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	620	1	1251	2	N	-0-					-0-	
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	600	1	1234	2	N	-0-					-0-	
05	1891 N	620	-0-	-1271	-0-	620	1			N	-0-					-0-	
06	1800 N	600	-0-	-1200	-0-	600	1			N	-0-					-0-	

BENNETT-SNEED				WELL #: P 1	RRCID -> 024026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-	
02	2996 X	393	-0-	-2603	-0-	13	1	380	2	N	-0-					-0-	
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	378	1	2153	2	N	-0-					-0-	
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2005	2	N	-0-					-0-	
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	386	1	2062	2	N	-0-					-0-	
06	2460 X	370	-0-	-2090	-0-	370	1			N	-0-					-0-	

BINKLEY				WELL #: E 1	RRCID -> 024027	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-	
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-	
03	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-	
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURNETT, M. C.				WELL #: T 2	RRCID -> 024030	COMPL. DATE	09/22/1936	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A						
01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-	
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-	
03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-	
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-	
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURNETT, M. C.				WELL #: T 5	RRCID -> 024031	COMPL. DATE	12/00/1926	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A						
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-	
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-	
03	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-	
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-	
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURNETT, M. C.				WELL #: T 6	RRCID -> 024032	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2195	-	3730				
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	608	1	2928	2	N	-0-					-0-	
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	436	1	2021	2	N	-0-					-0-	
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	578	1	2766	2	N	-0-					-0-	
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	498	1	2554	2	N	-0-					-0-	
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-	
*06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-	

BURNETT, M. C.				WELL #: T 7	RRCID -> 024033	COMPL. DATE	04/09/1956	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	N/A						
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-	
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-	
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-	
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-	
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036		COMPL. DATE 03/00/1925		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 2631		PERF. 2381 - 2940						
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	346	2	48	9	N	44	40	1			16
02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	21	29	1			8
03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	128	2	45	9	N	41	44	1			5
04	991 X	991	-0-	-0-	-0-	949	2	42	9	N	38	29	1			14
05	919 X	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	N	29	29	1			14
*06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	831	2	34	9	N	31	29	1			16

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2245 - 3950						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	33	1			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	24	1			11
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	335	1	872	2	N	24	23	1			12
*06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	360	1	868	2	N	25	24	1			13

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2345 - 3200						
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1037	2	67	9	N	61	55	1			22
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	246	2	34	9	N	31	41	1			12
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	N	56	61	1			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	40	1			19
05	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1243	2	45	9	N	41	40	1			20
*06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1090	2	47	9	N	43	40	1			23

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH 2819		PERF. N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT, S. B.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE			
01		944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	902 2	42 9	N	38	34 1	14
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2	20 9	N	18	25 1	7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	38 1	4
04		880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	844 2	36 9	N	33	25 1	12
05		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1098 2	28 9	N	25	25 1	12
*06		778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	748 2	30 9	N	27	25 1	14

BURNETT, S. B.													
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A													
01		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	3732 2	244 9	N	222	200 1	80
02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1812 2	121 9	N	110	148 1	42
03		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3366 2	226 9	N	205	221 1	26
04		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-	4548 2	208 9	N	189	146 1	69
05		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	4202 2	161 9	N	146	144 1	71
*06		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	3970 2	173 9	N	157	146 1	82

BURNETT, M.C.													
WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750													
01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	942 2	N	-0-	-0-	-0-
02		690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	495 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	327 1	852 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	364 1	895 2	N	-0-	-0-	-0-
05		793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	224 1	569 2	N	-0-	-0-	-0-
*06		321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.													
WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273													
01		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-	-0-	-0-
02		968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	-0-	-0-
03		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-	-0-	-0-
04		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-	-0-	-0-
05		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.													
WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A													
01		655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	-0-	-0-
02		603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	-0-	-0-
03		834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	-0-	-0-
04		741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	-0-	-0-
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.													
WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.													
WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605													
01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-	-0-
02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-	-0-
03		538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	-0-	-0-
04		560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-	-0-
05		651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT, M.C.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
02		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
03		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
04		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
05		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.														
WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A														
01		631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
02		838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
03		734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		911 X	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.														
WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A														
01		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	682	2	N	-0-	-0-
02		821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	563	2	N	-0-	-0-
03		928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	602	2	N	-0-	-0-
04		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	716	2	N	-0-	-0-
05		960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	628	2	N	-0-	-0-
*06		364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.														
WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	-0-
04		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-	-0-
05		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-	-0-
*06		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.														
WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.														
WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455														
01		540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-
02		379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
03		391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
04		222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
05		568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.														
WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925														
01		732 X	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
02		485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-
03		686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-
04		730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	-0-
05		725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
									BALANCE
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A	
01	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A	
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-
03	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-
05	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2	N	-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-
02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065		COMPL. DATE 06/04/1936		TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A	
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-
05	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A	
01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2	N	-0-
02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2	N	-0-
03	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2	N	-0-
04	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2	N	-0-
05	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962		TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930								
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	283	1	646	2	N	-0-				-0-
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	240	1	645	2	N	-0-				-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1152	2	N	-0-				-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	550	1	780	2	N	-0-				-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	502	1	673	2	N	-0-				-0-
*06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-				-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	345	1	1281	2	N	-0-				-0-
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	317	1	1205	2	N	-0-				-0-
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	322	1	1261	2	N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	398	1	1696	2	N	-0-				-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	-0-				-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	390	1	2458	2	N	-0-				-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	381	1	2232	2	N	-0-				-0-
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1707	2	N	-0-				-0-
*06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	403	1	1597	2	N	-0-				-0-
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	212	1	1392	2	N	-0-				-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-				-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	228	1	1293	2	N	-0-				-0-
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	391	1	1722	2	N	-0-				-0-
*06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	824	1	3172	2	N	-0-	-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	718	1	2705	2	N	-0-	-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	837	1	3215	2	N	-0-	-0-
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	806	1	2951	2	N	-0-	-0-
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-	-0-
*06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	447	1	1546	2	N	-0-	-0-
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	411	1	1393	2	N	-0-	-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	620	1	1942	2	N	-0-	-0-
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	570	1	1813	2	N	-0-	-0-
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	557	1	1733	2	N	-0-	-0-
*06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	-0-
02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	156	1	686	2	N	-0-	-0-
03	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	265	1	983	2	N	-0-	-0-
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	264	1	1004	2	N	-0-	-0-
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	268	1	1047	2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	335	1	2158	2	N	-0-	-0-
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	241	1	2144	2	N	-0-	-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	215	1	221	2	N	-0-	-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	260	1	2251	2	N	-0-	-0-
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	384	1	2341	2	N	-0-	-0-
*06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-	-0-
02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	236	1	936	2	N	-0-	-0-
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	-0-	-0-
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	345	1	1526	2	N	-0-	-0-
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	397	1	1538	2	N	-0-	-0-
*06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A				
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	477	1	692	2	N	-0-	-0-
02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	260	1	658	2	N	-0-	-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	590	1	1034	2	N	-0-	-0-
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	530	1	836	2	N	-0-	-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	607	1	1067	2	N	-0-	-0-
*06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	197 1	1496 2	N		-0-					-0-
02		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	127 1	1143 2	N		-0-					-0-
03		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	179 1	1460 2	N		-0-					-0-
04		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	196 1	1259 2	N		-0-					-0-
05		936 X	936	-0-	-0-	-0-	136 1	800 2	N		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N		-0-					-0-
02		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N		-0-					-0-
03		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N		-0-					-0-
04		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N		-0-					-0-
05		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	799 1	1024 2	N		-0-					-0-
02		529 X	529	-0-	-0-	-0-	243 1	286 2	N		-0-					-0-
03		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	540 1	1098 2	N		-0-					-0-
04		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	588 1	1014 2	N		-0-					-0-
05		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	522 1	658 2	N		-0-					-0-
*06		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 1		N		-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		648 X	648	-0-	-0-	-0-	121 1	527 2	N		-0-					-0-
03		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	317 1	1067 2	N		-0-					-0-
04		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	311 1	1004 2	N		-0-					-0-
05		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	326 1	1080 2	N		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	203 1	1015 2	N		-0-					-0-
02		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	256 1	1137 2	N		-0-					-0-
03		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	341 1	1934 2	N		-0-					-0-
04		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	320 1	1823 2	N		-0-					-0-
05		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	341 1	2054 2	N		-0-					-0-
*06		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 1		N		-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
COON, R. S.												WELL #: S 3		RRCID -> 024100		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2557 - 3283	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		284	1	1438	2	N	-0-				-0-				
02		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		190	1	940	2	N	-0-				-0-				
03		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-		336	1	1390	2	N	-0-				-0-				
04		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-		289	1	1130	2	N	-0-				-0-				
05		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-		322	1	1639	2	N	-0-				-0-				
*06		270 X	270	-0-	-0-	-0-		270	1			N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 4		RRCID -> 024101		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-		205	1	1253	2	N	-0-				-0-				
02		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-		208	1	1367	2	N	-0-				-0-				
03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		390	1	2256	2	N	-0-				-0-				
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		384	1	2174	2	N	-0-				-0-				
05		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		403	1	2237	2	N	-0-				-0-				
*06		319 X	319	-0-	-0-	-0-		319	1			N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		403	1	2370	2	N	-0-				-0-				
02		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-		254	1	1501	2	N	-0-				-0-				
03		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		403	1	2232	2	N	-0-				-0-				
04		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		384	1	2278	2	N	-0-				-0-				
05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		403	1	2434	2	N	-0-				-0-				
*06		149 X	149	-0-	-0-	-0-		149	1			N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-		397	1	1406	2	N	-0-				-0-				
02		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-		273	1	1070	2	N	-0-				-0-				
03		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-		384	1	1448	2	N	-0-				-0-				
04		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		285	1	1142	2	N	-0-				-0-				
05		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		390	1	1559	2	N	-0-				-0-				
*06		345 X	345	-0-	-0-	-0-		345	1			N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2862 - 5327	
01		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-		265	1	1724	2	N	-0-				-0-				
02		995 X	995	-0-	-0-	-0-		148	1	847	2	N	-0-				-0-				
03		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		271	1	1881	2	N	-0-				-0-				
04		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		256	1	1910	2	N	-0-				-0-				
05		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		306	1	2056	2	N	-0-				-0-				
*06		232 X	232	-0-	-0-	-0-		232	1			N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-		811	1	1476	2	N	-0-				-0-				
02		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-		264	1	1147	2	N	-0-				-0-				
03		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-		520	1	1750	2	N	-0-				-0-				
04		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-		468	1	1513	2	N	-0-				-0-				
05		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-		511	1	1689	2	N	-0-				-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-		374	1	1246	2	N	-0-				-0-				
02		964 X	964	-0-	-0-	-0-		182	1	782	2	N	-0-				-0-				
03		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		384	1	1335	2	N	-0-				-0-				
04		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		321	1	1236	2	N	-0-				-0-				
05		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-		403	1	1356	2	N	-0-				-0-				
*06		314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	1			N	-0-				-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID ->	024108	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593 - 2810	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	293 1	3196 2		N	-0-		-0-
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	368 1	2916 2		N	-0-		-0-
*06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 1			N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID ->	024109	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	837 1	2158 2	N	-0-			-0-
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	567 1	1696 2	N	-0-			-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	828 1	2326 2	N	-0-			-0-
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	695 1	2171 2	N	-0-			-0-
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	824 1	2342 2	N	-0-			-0-
*06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 1		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID ->	024110	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	540 1	1089 2	N	-0-			-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	360 1	848 2	N	-0-			-0-
03	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	531 1	698 2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	30 X	30	-0-	-0-	-0-	12 1	18 2	N	-0-			-0-
*06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #: E 1		RRCID ->	024111	COMPL. DATE	05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285 - 2525	
01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
05	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: F 2		RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A	
01	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	390 1	1945 2	N	-0-			-0-
02	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	234 1	1330 2	N	-0-			-0-
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	213 1	1066 2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 1		N	-0-			-0-

GARNER		WELL #: T 2 A		RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOBER		WELL #: S 1		RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	393 1	1493 2	N	-0-			-0-
02	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	296 1	1103 2	N	-0-			-0-
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	381 1	1634 2	N	-0-			-0-
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	367 1	1638 2	N	-0-			-0-
05	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	403 1	1660 2	N	-0-			-0-
*06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GOBER		WELL #: S 2		RRCID -> 024121		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	403	1	1915	2	N	-0-
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	309	1	1515	2	N	-0-
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2062	2	N	-0-
04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	380	1	1956	2	N	-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	403	1	1979	2	N	-0-
*06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-

GOBER		WELL #: S 3		RRCID -> 024122		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	675	1	1582	2	N	-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	243	1	518	2	N	-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	837	1	2618	2	N	-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	790	1	2562	2	N	-0-
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	743	1	1788	2	N	-0-
*06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-

GORES		WELL #: G 1		RRCID -> 024123		COMPL. DATE 03/02/1932		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GORES		WELL #: S 1		RRCID -> 024124		COMPL. DATE 04/07/1933		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAIDUK		WELL #: G 1		RRCID -> 024125		COMPL. DATE 05/07/1932		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAILE		WELL #: M 1		RRCID -> 024126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	473	1	1844	2	N	-0-
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	260	1	887	2	N	-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	585	1	2787	2	N	-0-
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	615	1	2604	2	N	-0-
*06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-

HAILE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441			
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	358	1	2118	2	N	-0-
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	350	1	2218	2	N	-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	620	1	3107	2	N	-0-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	533	1	2702	2	N	-0-
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	587	1	2972	2	N	-0-
*06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-

JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	550	1	5009	2	N	-0-
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	550	1	4394	2	N	-0-
03	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	620	1	5181	2	N	-0-
04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4707	2	N	-0-
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	610	1	5309	2	N	-0-
*06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JORDAN		WELL #: E 1		RRCID ->	024136	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	2467	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-	
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-	
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-	
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-	
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JORDAN		WELL #: T 1		RRCID ->	024137	COMPL. DATE	06/06/1932	TOTAL DEPTH	2435	PERF. N/A		
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-		-0-	
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-		-0-	
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-	
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		-0-	
05	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JORDAN		WELL #: T 2		RRCID ->	024138	COMPL. DATE	07/29/1938	TOTAL DEPTH	2535	PERF. N/A		
01	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-	
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-	
03	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-	
04	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-	
05	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF. N/A		
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-	
02	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-	
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-	
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-	
05	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KALKA		WELL #: T 1		RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #: G 3		RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	766 X	766	-0-	-0-	-0-	280 1	486 2	N	-0-		-0-	
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	150 1	268 2	N	-0-		-0-	
03	809 X	809	-0-	-0-	-0-	318 1	491 2	N	-0-		-0-	
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	330 1	461 2	N	-0-		-0-	
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	258 1	406 2	N	-0-		-0-	
*06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 1		N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-	
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	71 1	365 2	N	-0-		-0-	
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	176 1	701 2	N	-0-		-0-	
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	165 1	584 2	N	-0-		-0-	
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	167 1	615 2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	85 1	434 2		N	-0-			-0-
03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	221 1	883 2		N	-0-			-0-
04	960 X	960	-0-	-0-	-0-	212 1	748 2		N	-0-			-0-
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	223 1	819 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDRIK		WELL #:		S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A		
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			-0-
05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		T 1	RRCID ->	024153	COMPL. DATE	12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2377 - 2635		
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-			-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 1	RRCID ->	024155	COMPL. DATE	10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A		
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-			-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			-0-
02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			-0-
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			-0-
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A			
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			-0-
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			-0-
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			-0-
04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			-0-
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			-0-
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			-0-
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			-0-
04	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			-0-
03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			-0-
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			-0-
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A			
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			-0-
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			-0-
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 - 2580			
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			-0-
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162	COMPL. DATE 04/15/1947	TOTAL DEPTH 2566	PERF. N/A			
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			-0-
03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			-0-
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937			TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164		COMPL. DATE 01/06/1933			TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A			
01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	403	1	1099	2	N	-0-	-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	104	1	363	2	N	-0-	-0-
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	338	1	961	2	N	-0-	-0-
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	325	1	970	2	N	-0-	-0-
05	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	343	1	987	2	N	-0-	-0-
*06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	1		N	-0-		-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165		COMPL. DATE 08/23/1935			TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE		WELL #: T 1		RRCID -> 024169		COMPL. DATE 08/14/1932			TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NOEL		WELL #: T 1		RRCID -> 024170		COMPL. DATE 04/01/1927			TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A			
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		-0-
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949			TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A			
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028			
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	403	1	2688	2	N	-0-	-0-
02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	302	1	1836	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	387	1	2961	2	N	-0-	-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	378	1	2798	2	N	-0-	-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	403	1	2834	2	N	-0-	-0-
*06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH 2745	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A					
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #: S 3		RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #: S 5		RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A					
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
03	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #: S 6		RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A					
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #: S 7		RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #: S 8		RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A					
01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SCHAFFER		WELL #: S 9		RRCID -> 024182		COMPL. DATE 04/07/1941		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-	-0-	-0-
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHAFFER		WELL #: T 1		RRCID -> 024183		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A			
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	302	1	448 2	N	-0-	-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	133	1	190 2	N	-0-	-0-
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	283	1	378 2	N	-0-	-0-
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	104	1	161 2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-	-0-

SCHLEE		WELL #: 1		RRCID -> 024184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A			
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	587	1	3550 2	N	-0-	-0-
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	380	1	2415 2	N	-0-	-0-
03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	620	1	3653 2	N	-0-	-0-
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	580	1	3326 2	N	-0-	-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	498	1	2751 2	N	-0-	-0-
*06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	1		N	-0-	-0-

SMITH		WELL #: E 1		RRCID -> 024185		COMPL. DATE 07/25/1937		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A			
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	-0-
05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED, ESTATE		WELL #: P 2		RRCID -> 024187		COMPL. DATE 10/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	376	1	2275 2	N	-0-	-0-
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	309	1	1591 2	N	-0-	-0-
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	403	1	2602 2	N	-0-	-0-
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	322	1	2024 2	N	-0-	-0-
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	400	1	2384 2	N	-0-	-0-
*06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	1		N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 2		RRCID -> 024190		COMPL. DATE 01/21/1932		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042			
01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-	-0-
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	-0-
03	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	-0-
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-	-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-	-0-
03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-	-0-
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-	-0-
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
02	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
04	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	89	1	908 2	N	-0-		-0-
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1579 2	N	-0-		-0-
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380 2	N	-0-		-0-
05	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	585	1	3096 2	N	-0-		-0-
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	330	1	1884 2	N	-0-		-0-
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	620	1	3279 2	N	-0-		-0-
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	580	1	3097 2	N	-0-		-0-
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	610	1	3158 2	N	-0-		-0-
*06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-			-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-			-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	280	1	1707 2	N	-0-		-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	110	1	818 2	N	-0-		-0-
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	310	1	1840 2	N	-0-		-0-
04	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685 2	N	-0-		-0-
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	310	1	1694 2	N	-0-		-0-
*06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
*06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED, J. T. "W"		WELL #:		20	RRCID ->	024199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	502	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	286	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	837	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	790	1	3135	2	N	-0-					-0-
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	801	1	2279	2	N	-0-					-0-
*06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 21	RRCID ->	024200	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	388	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	326	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	391	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	367	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	402	1	1367	2	N	-0-					-0-
*06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867		PERF. N/A		
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	455	1	2416	2	N	-0-	-0-
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	360	1	2047	2	N	-0-	-0-
03	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	610	1	3656	2	N	-0-	-0-
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	580	1	3366	2	N	-0-	-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	610	1	3264	2	N	-0-	-0-
*06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
03	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064		PERF. 2425 - 3054		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	217 1	1577 2	N	-0-	-0-
02	991 X	991	-0-	-0-	-0-	130 1	861 2	N	-0-	-0-
03	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	109 1	903 2	N	-0-	-0-
04	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	163 1	1519 2	N	-0-	-0-
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	217 1	1671 2	N	-0-	-0-
*06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 1		N	-0-	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-	-0-
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	116 1	1189 2	N	-0-	-0-
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	213 1	2029 2	N	-0-	-0-
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	187 1	1761 2	N	-0-	-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	200 1	1868 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-	-0-
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-	-0-
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-	-0-
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-	-0-
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	118 1	1158 2	N	-0-	-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	93 1	1188 2	N	-0-	-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	91 1	933 2	N	-0-	-0-
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	118 1	1217 2	N	-0-	-0-
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	123 1	1212 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	285 1	2794 2	N	-0-			-0-
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	141 1	1789 2	N	-0-			-0-
03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	184 1	1892 2	N	-0-			-0-
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	265 1	2724 2	N	-0-			-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	280 1	2767 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	279 1	2145 2	N	-0-			-0-
02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	117 1	1105 2	N	-0-			-0-
03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	265 1	2145 2	N	-0-			-0-
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	261 1	2083 2	N	-0-			-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	279 1	2198 2	N	-0-			-0-
*06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 1		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900				
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	518 1	1928 2	N	-0-			-0-
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	297 1	1253 2	N	-0-			-0-
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	837 1	3047 2	N	-0-			-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	722 1	2723 2	N	-0-			-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	765 1	2695 2	N	-0-			-0-
*06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	738 1	2606 2	N	-0-			-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
03	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A				
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 2440 - 4543	
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
05	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235		COMPL. DATE 01/20/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
05	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1101 2	N	-0-	-0-
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	324	1	996 2	N	-0-	-0-
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	365	1	1420 2	N	-0-	-0-
04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	345	1	1310 2	N	-0-	-0-
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	317	1	1037 2	N	-0-	-0-
*06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 2577 - 4975	
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	-0-
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
04	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A			
01	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	371 1	1099 2	N	-0-		-0-
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	163 1	617 2	N	-0-		-0-
03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	390 1	1321 2	N	-0-		-0-
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	364 1	1209 2	N	-0-		-0-
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	395 1	1395 2	N	-0-		-0-
*06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 1		N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #: T 1		RRCID -> 024246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	310 1	3099 2	N	-0-		-0-
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	220 1	2579 2	N	-0-		-0-
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	310 1	3072 2	N	-0-		-0-
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	295 1	2851 2	N	-0-		-0-
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	239 1	2224 2	N	-0-		-0-
*06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A		
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
*06	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-

BROADWAY		WELL #: 1		RRCID -> 024249		COMPL. DATE 04/23/1960		TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A		
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		-0-
02	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
*06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257		COMPL. DATE 09/13/1959		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A		
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
04	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
*06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263		COMPL. DATE 09/21/1957		TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A		
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
*06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT		WELL #: B 1		RRCID -> 024272	COMPL. DATE 05/06/1926	TOTAL DEPTH 3124	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: L 1		RRCID -> 024273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-		-0-
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2	N	-0-		-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	-0-		-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
*06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: M 2		RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: O 1		RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A			
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: R 1		RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH 2244	PERF. N/A			
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
*06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: R 2		RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH 2595	PERF. N/A			
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH 2565	PERF. N/A			
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-
04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
05	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
*06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #: R 5	RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH 2720	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-				-0-
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-				-0-
03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
04	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-				-0-
05	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
*06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: R 10	RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A							
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
02	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-				-0-
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-
04	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
*06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: R 12	RRCID -> 024282	COMPL. DATE 04/18/1940	TOTAL DEPTH 2442	PERF. N/A							
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-				-0-
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
04	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-				-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
*06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-				-0-

CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 024293	COMPL. DATE 12/12/1939	TOTAL DEPTH 2976	PERF. N/A							
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-				-0-
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-				-0-
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-				-0-
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-				-0-
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-				-0-
*06	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-				-0-

HODGES				WELL #: 1	RRCID -> 024302	COMPL. DATE 11/25/1938	TOTAL DEPTH 2945	PERF. N/A							
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-				-0-
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				-0-
03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
*06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-

MADDEN				WELL #: 1	RRCID -> 024307	COMPL. DATE 11/27/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-				-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-				-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
*06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-				-0-

POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 024312	COMPL. DATE 09/16/1948	TOTAL DEPTH 2859	PERF. N/A							
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-
*06	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VICARS				WELL #: 2	RRCID -> 024315	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2839	- 2954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS SMOOT				WELL #: 1	RRCID -> 024316	COMPL. DATE 04/08/1940	TOTAL DEPTH 2910	PERF. N/A				
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
*06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-

QUIRK				WELL #: 1	RRCID -> 024384	COMPL. DATE 04/25/1948	TOTAL DEPTH 2998	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENT				WELL #: 2021	RRCID -> 024413	COMPL. DATE 01/10/1965	TOTAL DEPTH 2979	PERF. 2525	- 2979			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENT				WELL #: 3067	RRCID -> 024414	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2410	- 5100			
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	359 1	541 3	N	-0-			-0-
02	616 N	357	-0-	-259	-0-	136 1	221 3	N	-0-			-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	273 1	391 3	N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	346 1	504 3	N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	372 1	558 3	N	-0-			-0-
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	372 1	558 3	N	-0-			-0-

NEILD D				WELL #: 1020	RRCID -> 024415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED -A-		WELL #: 1032		RRCID -> 024416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	112 1	628 3	N	-0-		-0-
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	180 1	910 3	N	-0-		-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	168 1	805 3	N	-0-		-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	180 1	885 3	N	-0-		-0-
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	186 1	889 3	N	-0-		-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	186 1	937 3	N	-0-		-0-
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	168 1	727 3	N	-0-		-0-
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	167 1	725 3	N	-0-		-0-
04	927 X	927	-0-	-0-	-0-	174 1	753 3	N	-0-		-0-
*05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	175 1	1007 3	N	-0-		-0-
*06	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	175 1	1006 3	N	-0-		-0-

SNEED -A-		WELL #: 2021		RRCID -> 024417		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280			
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	614 1	3316 3	N	-0-		-0-
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	558 1	3196 3	N	-0-		-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	620 1	3591 3	N	-0-		-0-
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	634 1	3723 3	N	-0-		-0-
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	681 1	4004 3	N	-0-		-0-
*06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	681 1	4004 3	N	-0-		-0-

SNEED 'B'		WELL #: 1003		RRCID -> 024420		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380			
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	392 1	3609 3	N	-0-		-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	313 1	3041 3	N	-0-		-0-
03	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	403 1	3674 3	N	-0-		-0-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	390 1	3622 3	N	-0-		-0-
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	403 1	3689 3	N	-0-		-0-
*06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	403 1	3689 3	N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 2005		RRCID -> 024421		COMPL. DATE 02/24/1939		TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668			
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
*06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 3006		RRCID -> 024422		COMPL. DATE 04/11/1939		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755			
01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
04	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
*06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #: 4001		RRCID -> 024423		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000			
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
*06	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED -B-		WELL #: 5004		RRCID -> 024424		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	797	1	1643	3	N	-0-			-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	694	1	987	3	N	-0-			-0-
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	789	1	1328	3	N	-0-			-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	766	1	1407	3	N	-0-			-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	805	1	1438	3	N	-0-			-0-
*06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	805	1	1438	3	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 6001		RRCID -> 024425		COMPL. DATE 02/24/2012			TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100						
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
*06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 7004		RRCID -> 024426		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705						
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-			-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-			-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-			-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-			-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
*06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000						
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
*06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680						
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	279	1	2795	3	N	-0-			-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	198	1	1962	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	279	1	2821	3	N	-0-			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	270	1	2671	3	N	-0-			-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	275	1	2752	3	N	-0-			-0-
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	275	1	2752	3	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636						
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	806	1	2075	3	N	-0-			-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	570	1	1522	3	N	-0-			-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	749	1	2011	3	N	-0-			-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	644	1	1821	3	N	-0-			-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2193	3	N	-0-			-0-
*06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2193	3	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246						
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	805	1	1585	3	N	-0-			-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	638	1	1240	3	N	-0-			-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	788	1	1494	3	N	-0-			-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	770	1	1485	3	N	-0-			-0-
*05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	779	1	1483	3	N	-0-			-0-
*06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	779	1	1484	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	443	1	968	3	N	-0-	-0-
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	448	1	872	3	N	-0-	-0-
03	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	496	1	1004	3	N	-0-	-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	952	3	N	-0-	-0-
05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	491	1	1311	3	N	-0-	-0-
*06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	491	1	1311	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	186	1	4025	3	N	-0-	-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	141	1	2998	3	N	-0-	-0-
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	186	1	3986	3	N	-0-	-0-
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	180	1	3741	3	N	-0-	-0-
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	186	1	3674	3	N	-0-	-0-
*06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	186	1	3674	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114
*08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	307	1	1507	3	N	-0-	-0-
09	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	353	1	1350	3	N	-0-	-0-
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	326	1	1301	3	N	-0-	-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	283	1	1233	3	N	-0-	-0-
12	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-	-0-
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	3	N	-0-	-0-
02	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	3	N	-0-	-0-
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	3	N	-0-	-0-
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	334	1	998	3	N	-0-	-0-
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	340	1	977	3	N	-0-	-0-
*06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	340	1	977	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	347	1	574	3	N	-0-	-0-
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	259	1	450	3	N	-0-	-0-
03	969 X	969	-0-	-0-	-0-	365	1	604	3	N	-0-	-0-
04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	360	1	572	3	N	-0-	-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	372	1	583	3	N	-0-	-0-
*06	955 X	955	-0-	-0-	-0-	372	1	583	3	N	-0-	-0-

SNEED G				WELL #: 1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	250	1	121	3	N	-0-	-0-
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	337	1	41	3	N	-0-	-0-
03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	751	1	299	3	N	-0-	-0-
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	780	1	356	3	N	-0-	-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	272	1	142	3	N	-0-	-0-
*06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	272	1	142	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	673	1	1017	3	N	-0-			-0-
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	591	1	980	3	N	-0-			-0-
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1103	1	1730	3	N	-0-			-0-
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	1083	1	1807	3	N	-0-			-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	1117	1	2038	3	N	-0-			-0-
*06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	1117	1	2038	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	359	1	606	3	N	-0-			-0-
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	178	1	319	3	N	-0-			-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	307	1	551	3	N	-0-			-0-
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	351	1	565	3	N	-0-			-0-
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	3	N	-0-			-0-
*06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	3	N	-0-			-0-

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 -	2685		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 -	4517		
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	48	1	5
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15	19	1	1
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	9	N	22	18	1	5
04	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1142	2	46	9	N	42	42	1	5
05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1167	2	26	9	N	24	23	1	6
*06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19	24	1	1

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT												
WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT												
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT												
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	646	2	66	9	N	12
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	520	2	41	9	N	16
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	N	10
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	831	2	43	9	N	28
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	789	2	22	9	N	11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

DUNAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-

POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 -	2895	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2235 -	4600	
01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	3	N	-0-		-0-
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	260	1	1330	3	N	-0-		-0-
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	372	1	1894	3	N	-0-		-0-
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	360	1	1835	3	N	-0-		-0-
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	-0-		-0-
*06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BROWN															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	748	1	1145	3	N	-0-			-0-
02		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	578	1	809	3	N	-0-			-0-
03		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	758	1	586	3	N	-0-			-0-
04		780 X	780	-0-	-0-	-0-	348	1	432	3	N	-0-			-0-
05		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	806	1	1282	3	N	-0-			-0-
*06		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	806	1	1282	3	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A															
01		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
02		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
03		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
04		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
05		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
*06		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852															
01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
02		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
03		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
04		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-			-0-
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			-0-
*06		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708															
01		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-			-0-
02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-			-0-
03		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-			-0-
04		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-			-0-
05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-			-0-
*06		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A															
01		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
02		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
03		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
04		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
05		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
*06		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A															
01		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
04		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
05		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
*06		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572															
01		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-			-0-
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
03		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
04		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-			-0-
05		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-			-0-
*06		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	2513 - 4807
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
02	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
*06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	1980 - 2942
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625 - 5295
01	868 N	643	-0-	-225	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02	840 N	400	-0-	-440	-0-	400 3		N	-0-			-0-
03	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 3		N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
*06	750 N	584	-0-	-166	-0-	584 3		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520 - 3354
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	777 1	1045 3	N	-0-			-0-
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	588 1	837 3	N	-0-			-0-
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	783 1	1011 3	N	-0-			-0-
04	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	604 1	952 3	N	-0-			-0-
05	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	734 1	1096 3	N	-0-			-0-
*06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	734 1	1096 3	N	-0-			-0-

KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	196 N	62	-0-	-134	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	55 1	13 3	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	104 1	35 3	N	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	104 1	35 3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124
01	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193 3		N	-0-			-0-
02	2184 N	406	-0-	-1778	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
*06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE				WELL #: 1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	371	1	721	3	N	-0-	-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	193	1	460	3	N	-0-	-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	365	1	977	3	N	-0-	-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	347	1	836	3	N	-0-	-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	-0-	-0-
*06	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	372	1	868	3	N	-0-	-0-

KILGORE				WELL #: 1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984
01	2325 N	1807	-0-	-518	-0-	372	1	1435	3	N	-0-	-0-
02	1848 N	745	-0-	-1103	-0-	134	1	611	3	N	-0-	-0-
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	366	1	2025	3	N	-0-	-0-
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	347	1	1929	3	N	-0-	-0-
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-	-0-
*06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-	-0-

MASSEY				WELL #: 1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400
01	2294 N	1974	-0-	-320	-0-	348	1	1626	3	N	-0-	-0-
02	1708 N	1620	-0-	-88	-0-	296	1	1324	3	N	-0-	-0-
03	2294 N	1771	-0-	-523	-0-	345	1	1426	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1675	-0-	-245	-0-	344	1	1331	3	N	-0-	-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	350	1	1673	3	N	-0-	-0-
*06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	350	1	1673	3	N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: 1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: 1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	149	1	158	3	N	-0-	-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCBRIDE				WELL #: 1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	280	1	1220	3	N	-0-	-0-
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	140	1	440	3	N	-0-	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	336	1	728	3	N	-0-	-0-
04	1440 N	1041	-0-	-399	-0-	350	1	691	3	N	-0-	-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	364	1	1059	3	N	-0-	-0-
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	364	1	1059	3	N	-0-	-0-

POLING				WELL #: 1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-	-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	-0-
04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	-0-
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-	-0-
*06	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PURVIN				WELL #: 1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1149	-0-	-195	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-

ROCKWELL				WELL #: 1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A	
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	133	1	344	3	N	-0-		-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	N	-0-		-0-
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-	161	1	362	3	N	-0-		-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	N	-0-		-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-		-0-
*06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-		-0-

SANFORD A				WELL #: 1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863	
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: 1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701	
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
02	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
*06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: 2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767	
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: 1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
*06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866	
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	403	1	2669	3	N	-0-		-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	364	1	2615	3	N	-0-		-0-
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	403	1	2907	3	N	-0-		-0-
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	383	1	2751	3	N	-0-		-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	382	1	2641	3	N	-0-		-0-
*06	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	382	1	2641	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED E		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1	820 3	N	-0-	-0-	
09	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1	862 3	N	-0-	-0-	
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	260 1	584 3	N	-0-	-0-	
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	339 1	754 3	N	-0-	-0-	
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	319 1	607 3	N	-0-	-0-	
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	577 3	N	-0-	-0-	
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	300 3	N	-0-	-0-	
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	149 3	N	-0-	-0-	
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	549 3	N	-0-	-0-	
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	508 3	N	-0-	-0-	
*06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	508 3	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2400 - 4384		
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	1133 3	N	-0-	-0-	
02	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	1419 3	N	-0-	-0-	
03	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	1506 3	N	-0-	-0-	
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	1629 3	N	-0-	-0-	
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1709 3	N	-0-	-0-	
*06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1709 3	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049		PERF. 2360 - 4900		
01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1688 3	N	-0-	-0-	
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	1512 3	N	-0-	-0-	
03	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1744 3	N	-0-	-0-	
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	1676 3	N	-0-	-0-	
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1727 3	N	-0-	-0-	
*06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1727 3	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2328 - 4755		
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	1891 3	N	-0-	-0-	
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1384 3	N	-0-	-0-	
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	1793 3	N	-0-	-0-	
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1899 3	N	-0-	-0-	
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	1939 3	N	-0-	-0-	
*06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	1939 3	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2465 - 5018		
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	2310 3	N	-0-	-0-	
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1652 3	N	-0-	-0-	
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	2230 3	N	-0-	-0-	
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	2133 3	N	-0-	-0-	
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2136 3	N	-0-	-0-	
*06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2136 3	N	-0-	-0-	

SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2324 - 5017		
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	3383 3	N	-0-	-0-	
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	221 1	2789 3	N	-0-	-0-	
03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1	3713 3	N	-0-	-0-	
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	3550 3	N	-0-	-0-	
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	278 1	3528 3	N	-0-	-0-	
*06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	278 1	3528 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 760218													
SNEED												WELL #: 1044	
RRCID -> 024547												COMPL. DATE 07/08/1997	
TOTAL DEPTH 3162												PERF. 2322 - 5358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	248 1	4324 3	N	-0-			-0-
02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	197 1	3454 3	N	-0-			-0-
03		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	248 1	4408 3	N	-0-			-0-
04		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	238 1	4258 3	N	-0-			-0-
*05		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	248 1	4455 3	N	-0-			-0-
*06		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	248 1	4455 3	N	-0-			-0-

SNEED F												WELL #: 1050	
RRCID -> 024550												COMPL. DATE 06/18/1997	
TOTAL DEPTH 2820												PERF. 2191 - 4838	
01		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	560 1	3495 3	N	-0-			-0-
02		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	368 1	2073 3	N	-0-			-0-
03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	491 1	3137 3	N	-0-			-0-
04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	555 1	3375 3	N	-0-			-0-
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	563 1	3286 3	N	-0-			-0-
*06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	563 1	3286 3	N	-0-			-0-

STATE												WELL #: 3007C	
RRCID -> 024552												COMPL. DATE 05/03/1973	
TOTAL DEPTH 2295												PERF. N/A	
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	190 1	1224 3	N	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	100 1	508 3	N	-0-			-0-
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	230 1	1218 3	N	-0-			-0-
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	250 1	1084 3	N	-0-			-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	260 1	1091 3	N	-0-			-0-
*06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	260 1	1091 3	N	-0-			-0-

THOMPSON A												WELL #: 1027	
RRCID -> 024559												COMPL. DATE 01/12/1984	
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A	
01		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
04		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
05		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
*06		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-

THOMPSON												WELL #: 1063	
RRCID -> 024560												COMPL. DATE 05/23/2012	
TOTAL DEPTH 3371												PERF. 2403 - 5270	
01		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	544 1	1822 3	N	-0-			-0-
02		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	216 1	902 3	N	-0-			-0-
03		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	554 1	2091 3	N	-0-			-0-
04		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	541 1	1886 3	N	-0-			-0-
05		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	558 1	2029 3	N	-0-			-0-
*06		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	558 1	2029 3	N	-0-			-0-

WALKER -A-												WELL #: 1005	
RRCID -> 024561												COMPL. DATE 05/16/2012	
TOTAL DEPTH 2877												PERF. 1945 - 5000	
01		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	402 1	1553 3	N	-0-			-0-
02		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	337 1	1384 3	N	-0-			-0-
03		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	403 1	1735 3	N	-0-			-0-
04		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	391 1	1624 3	N	-0-			-0-
05		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	403 1	1732 3	N	-0-			-0-
*06		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	403 1	1732 3	N	-0-			-0-

WALKER -A-												WELL #: 1006	
RRCID -> 024562												COMPL. DATE 07/26/2012	
TOTAL DEPTH 2958												PERF. 2095 - 4893	
01		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	770 1	934 3	N	-0-			-0-
02		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	568 1	614 3	N	-0-			-0-
03		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	792 1	935 3	N	-0-			-0-
04		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	780 1	920 3	N	-0-			-0-
05		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	806 1	970 3	N	-0-			-0-
*06		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	806 1	970 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
ZOFNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971		TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	1176	1	2492	3	N	-0-	-0-
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	1061	1	2168	3	N	-0-	-0-
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1163	1	2545	3	N	-0-	-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	1142	1	2570	3	N	-0-	-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	1177	1	2870	3	N	-0-	-0-
*06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	1177	1	2870	3	N	-0-	-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
*06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-

MICKEY, POOL		WELL #: 1		RRCID -> 024574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 5		RRCID -> 024633		COMPL. DATE 06/02/1926		TOTAL DEPTH 3060		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 024653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3597		PERF. 2839 - 3076		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544 - 4625
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1108	-0-	-208	-0-	113	1	995	2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-	-0-
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-	-0-
05	1240 N	432	-0-	-808	-0-	131	1	301	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	-0-	-0-

ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-	-0-

ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
03	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	-0-
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
*06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-

ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-	-0-
02	1148 N	639	-0-	-509	-0-	639	2			N	-0-	-0-
03	1612 N	14	-0-	-1598	-0-	14	2			N	-0-	-0-
04	1560 N	622	-0-	-938	-0-	622	2			N	-0-	-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-	-0-
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-
02	1148 N	292	-0-	-856	-0-	292	2			N	-0-	-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3427 - 3590
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ANDIS				WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
*06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-

ANNAWAG				WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
*06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-

ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2356 X	2147	-0-	-209	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
02	2128 X	1986	-0-	-142	-0-	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
03	2201 X	2187	-0-	-14	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
04	2130 X	1921	-0-	-209	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
05	2201 X	1790	-0-	-411	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1280	-0-	-850	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-

ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #:	2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BALFOUR				WELL #: 3	RRCID -> 024726	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 6	RRCID -> 024729	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS				WELL #: 1	RRCID -> 024735	COMPL. DATE 06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
*06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-

BAYSHORE				WELL #: 1	RRCID -> 024737	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 1		N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 1		N	-0-			-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
*06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-

BEN				WELL #: 1	RRCID -> 024738	COMPL. DATE 01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
03	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
*06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-

BENEDICT				WELL #: A 1	RRCID -> 024739	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
04	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
*06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-

BERAW				WELL #: 1	RRCID -> 024740	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
*06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIFFLE		WELL #: 1		RRCID -> 024742		COMPL. DATE 10/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
*06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.		WELL #: 1		RRCID -> 024746		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCH		WELL #: 1		RRCID -> 024747		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 X	-0- 4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONE		WELL #: 1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
*06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-

BOX		WELL #: 1		RRCID -> 024751		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	33 X	-0- 33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAY		WELL #: 1		RRCID -> 024755		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-			-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
04	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
05	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
*06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-

BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
03	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
*06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
*06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
04	815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
05	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-

BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-

BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	N	-0-			-0-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
*06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
*06	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAR				WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
03	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-				-0-
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-				-0-
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
*06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				-0-

CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARN				WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				-0-
*06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-

CARNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-				-0-
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-				-0-
*06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-				-0-

CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-				-0-
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-				-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-				-0-
*06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-				-0-

CARROLL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
*06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASSIE				WELL #: 1	RRCID -> 024779	COMPL. DATE 10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
*06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-

CASTLEMAN A				WELL #: 1	RRCID -> 024780	COMPL. DATE 11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-

CATTLE				WELL #: 1	RRCID -> 024782	COMPL. DATE 03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
*06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-

CECIL				WELL #: 2	RRCID -> 024783	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMP				WELL #: 1	RRCID -> 024784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	156 1	346 2	N	-0-			-0-
04	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
*06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	151 1	280 2	N	-0-			-0-

CHLOE				WELL #: 1	RRCID -> 024790	COMPL. DATE 11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 1		N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	279 1	163 2	N	-0-			-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	277 1	1 2	N	-0-			-0-
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	281 1	2 2	N	-0-			-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
*06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-

CLARENCE				WELL #: 1H	RRCID -> 024791	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2631 - 4188		
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1414	-0-	-462	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	351	1			6
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	167	1			61
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	317	1			27
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	220	1			43
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	300	1			5
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	69	1			5

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504 N	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2926 - 3466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-
02	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	-0-			-0-
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	240	1	685	2	N	-0-			-0-
*06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	N	-0-			-0-

COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
04	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
*06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-

CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
03	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
04	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
*06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 024807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2918 - 3365				
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024811		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH 3385		PERF. N/A				
01	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
*06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-

DENA		WELL #: 1		RRCID -> 024812		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
*06	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DIZ		WELL #:		1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-	-0-	
03	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-	-0-	
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-	-0-	
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-	-0-	
*06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-	

DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	N	-0-	
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	25	1	220	2	N	-0-	
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-	-0-	
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-	-0-	
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	31	1	71	2	N	-0-	
06	390 N	48	-0-	-342	-0-	48	2		N	-0-	-0-	

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-	-0-	
02	2296 N	2227	-0-	-69	-0-	2227	2		Y	-0-	-0-	
03	2635 N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2		Y	-0-	-0-	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y	-0-	-0-	
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-	-0-	
06	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2		Y	-0-	-0-	

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-	-0-	
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	-0-	
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-	-0-	
*06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	-0-	

DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	-0-	
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-	
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	-0-	
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
*06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-	

DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	-0-	
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-	
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	-0-	
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-	
*06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	-0-	

DRIB		WELL #:		1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-	-0-	
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	196	1	57	2	N	-0-	
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	217	1	31	2	N	-0-	
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DRURY				WELL #: 2	RRCID -> 024821	COMPL. DATE 06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: A 1	RRCID -> 024823	COMPL. DATE 07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 024824	COMPL. DATE 11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: C 1	RRCID -> 024825	COMPL. DATE 04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	107 1	1010 2	N	-0-			-0-
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
*06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	140 1	1443 2	N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: D 1	RRCID -> 024826	COMPL. DATE 04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 2	N	-0-			-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
*06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	42 1	427 2	N	-0-			-0-

DUMAS				WELL #: 1	RRCID -> 024828	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
05	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
*06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	34 1	964 2	N	-0-			-0-

EAKIN				WELL #: 1	RRCID -> 024830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
*06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ED				WELL #:	1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-
03	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-				-0-
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-				-0-
*06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-

EDDY				WELL #:	1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
*06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-

ELLIE				WELL #:	2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELSIE				WELL #:	1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMIL				WELL #:	1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
*06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-

ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETHA				WELL #:	1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
*06	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ETHELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024843		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024845		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELE		WELL #: 1		RRCID -> 024846		COMPL. DATE 01/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 024848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 024849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 024851		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692								
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1465	-0-	-19	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1011	-0-	-609	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #: A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*06	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FINCH		WELL #:		1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
*06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-

FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
03	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
*06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARSAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GATSY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	-0-
04	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	-0-
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	-0-
*06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	-0-

GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	-0-
03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	-0-
04	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-	-0-
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	-0-
*06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-	-0-

GLASSCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	-0-
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-
*06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-

GOB												
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2635 X	1927	-0-	-708	-0-	1927	2			N	-0-	-0-
02	2380 X	1257	-0-	-1123	-0-	1257	2			N	-0-	-0-
03	2635 X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			N	-0-	-0-
04	2160 X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			N	-0-	-0-
05	2139 X	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-	-0-
06	2010 X	1492	-0-	-518	-0-	1492	2			N	-0-	-0-

GUNTER												
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
*06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-

HAGGAMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	3317 X	2636	-0-	-681	-0-	2636	2			N	-0-	-0-
02	2996 X	1971	-0-	-1025	-0-	1971	2			N	-0-	-0-
03	3007 X	2620	-0-	-387	-0-	2620	2			N	-0-	-0-
04	2910 X	2351	-0-	-559	-0-	2351	2			N	-0-	-0-
05	2790 X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-	-0-
06	2550 X	1579	-0-	-971	-0-	1579	2			N	-0-	-0-

HAPP												
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARB												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-
03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	N	-0-
05		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-
*06		995 X	995	-0-	-0-	-0-	154	1	841	2	N	-0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-
03		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	144	1	1102	2	N	-0-
04		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	139	1	1015	2	N	-0-
05		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-
*06		942 X	942	-0-	-0-	-0-	146	1	796	2	N	-0-

HARNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-
03		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-
04		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-
05		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-
*06		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-

HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HEASTON												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
03		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-
04		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-
05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-
*06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-

HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-
04		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-
05		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-
*06		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-

HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-
02		2100 N	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-
06		2100 N	1169	-0-	-931	-0-	1169	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HIBBARD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOME GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	2	N	-0-
02	1456 N	754	-0-	-702	-0-	-0-	77	1	677	2	N	-0-
03	1643 N	1193	-0-	-450	-0-	-0-	1193	2			N	-0-
04	1560 N	1130	-0-	-430	-0-	-0-	1130	2			N	-0-
05	837 N	284	-0-	-553	-0-	-0-	86	1	198	2	N	-0-
06	1140 N	143	-0-	-997	-0-	-0-	143	2			N	-0-

HUCKABY												
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HURWITZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	433	2	N	-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	752	2	N	-0-
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	556	2	N	-0-
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	347	2	N	-0-
*06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	637	2	N	-0-

HUSTED												
WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INDIA												
WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INGE												
WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-
*06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
INGERTON		WELL #: A 1		RRCID -> 024919	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929	COMPL. DATE 02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
02	644 N	317	-0-	-327	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	103	1	508	2	N	-0-		-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	121	1	550	2	N	-0-		-0-

JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
02	1316 N	876	-0-	-440	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	269	1	1328	2	N	-0-		-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	239	1	1085	2	N	-0-		-0-

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
*06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
*06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1764 N	1312	-0-	-452	-0-	134	1	1178	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	525	-0-	-932	-0-	159	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	244	-0-	-1556	-0-	244	2			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-	-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-	-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-	-0-
*06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	-0-	-0-
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-	-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	-0-	-0-
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-	-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-	-0-
*06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-	
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-	
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-	-0-	
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-	
*06	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	-0-	
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-	-0-	
04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-	-0-	
05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-	-0-	
*06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1		N	-0-	-0-	
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	483 2	N	-0-	-0-	
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	540 2	N	-0-	-0-	
04	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	714 2	N	-0-	-0-	
05	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	609 2	N	-0-	-0-	
*06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	617 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970		COMPL. DATE 08/26/1952		TOTAL DEPTH 3220		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-	
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	-0-	
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-	-0-	
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-	
*06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-	-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	2		N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KANE		WELL #:		1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-	-0-
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	-0-
*06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-
05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
*06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
*06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	-0-
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-	-0-
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-	-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	-0-
*06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KATZ				WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATZ				WELL #:	2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELL				WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 -	3167	
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-

KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
*06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-

KEMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
03	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
*06	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-

KINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-

KIN				WELL #:	1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KLATT		WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAND		WELL #: 2		RRCID -> 024995		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
*06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-

LANGMACK		WELL #: 1		RRCID -> 024996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088		
01	3875 X	3393	-0-	-482	-0-	3393 2	N	-0-		-0-
02	3500 X	2751	-0-	-749	-0-	2751 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3292	-0-	-273	-0-	3292 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3036	-0-	-414	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
05	3410 X	2919	-0-	-491	-0-	2919 2	N	-0-		-0-
06	3270 X	1933	-0-	-1337	-0-	1933 2	N	-0-		-0-

LANTZ		WELL #: 1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LATIN		WELL #: 1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-		-0-
04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
*06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-

LAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 024999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
*06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-

LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
*06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-

LEHMAN				WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-
*06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				-0-

LINHART				WELL #:	1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-
*06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-

LOULA				WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2		N	-0-				-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2		N	-0-				-0-
05	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2		N	-0-				-0-
06	1050	N	503	-0-	-547	-0-	503	2		N	-0-				-0-

LUCILE				WELL #:	1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
*06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				-0-

LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
*06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-

LUTT				WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
*06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LYDA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-
03		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
04		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-
05		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
*06		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	-0-

MALCOLM												
WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAPES LACKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-	-0-
03		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-	-0-
04		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-	-0-
05		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-	-0-
*06		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	-0-

MASSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
03		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-

MATLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-	-0-
02		1680 X	1408	-0-	-272	-0-	1408	2		N	-0-	-0-
03		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-	-0-
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-	-0-
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-	-0-
06		1800 N	1388	-0-	-412	-0-	1388	2		N	-0-	-0-

MCADAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	-0-
03		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-
04		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	-0-
05		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-	-0-
*06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-

MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-
03		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	-0-
04		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	-0-
05		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	-0-
*06		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 025031		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
05	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
*06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-

MCFARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 025032		COMPL. DATE 05/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025034		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
*06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-

MCKNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 025035		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MELVIN		WELL #: 1		RRCID -> 025041		COMPL. DATE 07/15/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEED		WELL #: 1		RRCID -> 025050		COMPL. DATE 03/11/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
03	873 X	873	-0-	-0-	-0-	73	1	800	2	N	-0-	-0-
04	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
*06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	N	-0-	-0-

NEED		WELL #: 2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
03	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	114	1	1245	2	N	-0-	-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
*06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	908	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
NEED				WELL #:	3	RRCID ->	025052	COMPL. DATE	08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-		328	2			N	-0-				-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-		51	1	557	2	N	-0-				-0-
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-				-0-
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-				-0-
*06	406 X	406	-0-	-0-	-0-		39	1	367	2	N	-0-				-0-

NELL E				WELL #:	1	RRCID ->	025053	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NOVA				WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-		431	2			N	-0-				-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756	2			N	-0-				-0-
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-		746	2			N	-0-				-0-
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-		735	2			N	-0-				-0-
*06	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-				-0-

NUNLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-		826	2			N	-0-				-0-
02	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-				-0-
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-		823	2			N	-0-				-0-
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-		834	2			N	-0-				-0-
05	867 X	867	-0-	-0-	-0-		867	2			N	-0-				-0-
*06	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758	2			N	-0-				-0-

OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 - 3198				
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-				-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-						N	-0-				-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
*06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-

PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

PIPKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
*06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-

POLLY				WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
04	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
05	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
*06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-

POOL				WELL #:	2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			-0-

PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1231	-0-	-309	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1234	-0-	-446	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2658 - 4824	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
*06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-

RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
03	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
*06	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-

RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
03	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-

REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
READ C													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
*06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

RELL													
WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENA													
WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

RENOG													
WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
03	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
04	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-

RICHARD													
WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	6851 X	5251	-0-	-1600	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
02	6188 X	1939	-0-	-4249	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	2610	-0-	-2536	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	1947	-0-	-3123	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4217	-0-	-853	-0-	4217	2		N	-0-			-0-

RIT													
WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-

ROREX													
WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ROUNTREE				WELL #: 1	RRCID -> 025105	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*06	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

ROY				WELL #: 1	RRCID -> 025106	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN				WELL #: 2	RRCID -> 025108	COMPL. DATE 05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

RUBIN				WELL #: 3	RRCID -> 025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2750 -	3017				
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025113	COMPL. DATE 09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAR				WELL #: 1	RRCID -> 025114	COMPL. DATE 03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

SCHAPFER				WELL #: 1	RRCID -> 025115	COMPL. DATE 11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
03	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-		-0-
04	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		-0-
*06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		-0-

SEE		WELL #:		1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
*06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-

SNEED -E-		WELL #:		E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2150 - 4428	
01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		-0-
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1415	2	N	-0-	-0-
03	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	372	1	1708	2	N	-0-	-0-
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	360	1	1522	2	N	-0-	-0-
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	372	1	1353	2	N	-0-	-0-
*06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	360	1	1166	2	N	-0-	-0-

SNEED -F-		WELL #:		F 1	RRCID ->	025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-
02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	185	1	809	2	N	-0-	-0-
03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-	-0-
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1224	2	N	-0-	-0-
05	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	245	1	1398	2	N	-0-	-0-
*06	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	232	1	1096	2	N	-0-	-0-

SNEED -G-		WELL #:		G 1	RRCID ->	025127	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	-0-	-0-
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-
*06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	88	1	838	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -H-				WELL #: H 1	RRCID -> 025128	COMPL. DATE 06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
*06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-

SNEED -J-				WELL #: J 1	RRCID -> 025129	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -K-				WELL #: K 1	RRCID -> 025130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 1		N	-0-			-0-
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	336 1 1421 2		N	-0-			-0-
03	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	288 1 1409 2		N	-0-			-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	276 1 1226 2		N	-0-			-0-
05	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	369 1 1473 2		N	-0-			-0-
*06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	290 1 808 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 1	RRCID -> 025132	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
04	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
*06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
*06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 6	RRCID -> 025137	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

SON				WELL #: 1	RRCID -> 025138	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SONNY				WELL #: 1	RRCID -> 025139	COMPL. DATE 06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPURLOCK				WELL #: 1	RRCID -> 025141	COMPL. DATE 03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-

STAN				WELL #: 1	RRCID -> 025143	COMPL. DATE 09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANHOPE				WELL #: 1	RRCID -> 025144	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
03	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2		N	-0-			-0-
04	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-			-0-
05	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 2		N	-0-			-0-
06	900 N	572	-0-	-328	-0-	572 2		N	-0-			-0-

STANLEY MARSH				WELL #: 1	RRCID -> 025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2824 - 3116	
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
02	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
*06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-

STEM				WELL #: 1	RRCID -> 025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2732 - 3027	
01	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1232	-0-	-336	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
03	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1125	-0-	-735	-0-	1125 2		N	-0-			-0-

STEP				WELL #: 1	RRCID -> 025149	COMPL. DATE 10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
04	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
*06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-				-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-				-0-

STOEBCUK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2569 - 4350				
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
02	1568 N	1012	-0-	-556	-0-	1012	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-				-0-

TARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	190	1	1656	2	N	-0-				-0-
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
05	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
*06	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	2	N	-0-				-0-

TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TIBBETTS				WELL #:	1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TILFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
*06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-

TOOKER				WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-		-0-
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	1	616	2	N		-0-
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	358	1	1679	2	N		-0-
04	547 X	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	N		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIG				WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
*06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-

UPDEGRAFF				WELL #:	A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-		-0-
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	280	1	566	2	N		-0-
03	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N		-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	300	1	976	2	N		-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N		-0-
*06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	300	1	1025	2	N		-0-

URB				WELL #:	7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-		-0-
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
*06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
*06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-

UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	133	1	1172	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	529	-0-	-928	-0-	160	1	369	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	226	-0-	-1394	-0-	226	2			N	-0-			-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2872	-	3320	
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
*06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614	-	2878	
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	1335	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612	-	2915	
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
02	2548	X	1615	-0-	-933	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
05	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	1328	-0-	-1282	-0-	1328	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666	-	3054	
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
06	870	N	526	-0-	-344	-0-	526	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT				WELL #: A 4	RRCID -> 025189	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 2558	- 2840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-	
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-	
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-	
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
*06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-	

VENT				WELL #: B 1	RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	- 2900			
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-	-0-	
02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	176	1	1025	2	N	-0-	
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	279	1	1918	2	N	-0-	
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1707	2	N	-0-	
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	185	1	1083	2	N	-0-	
*06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	252	1	1439	2	N	-0-	

VENT				WELL #: C 1	RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	- 2728			
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-	-0-	
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	195	1	307	2	N	-0-	
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	310	1	751	2	N	-0-	
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	760	2	N	-0-	
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	265	1	539	2	N	-0-	
*06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	230	1	592	2	N	-0-	

VENT				WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	- 2950			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VENT				WELL #: E 2	RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	- 2970			
01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-	-0-	
02	2128 X	1942	-0-	-186	-0-	1942	2		N	-0-	-0-	
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-	-0-	
04	2430 X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2		N	-0-	-0-	
05	2511 X	2212	-0-	-299	-0-	2212	2		N	-0-	-0-	
06	2460 X	1343	-0-	-1117	-0-	1343	2		N	-0-	-0-	

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VIDA				WELL #: 1	RRCID -> 025196	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-	
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	-0-	
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	-0-	
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WARD				WELL #: 1	RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARE				WELL #: A 1	RRCID -> 025202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAY				WELL #: 1	RRCID -> 025203	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEIDLING				WELL #: 1	RRCID -> 025204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 1				N	-0-				-0-
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	182 1	157 2			N	-0-				-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	156 1	348 2			N	-0-				-0-
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	338 1	785 2			N	-0-				-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	104 1	178 2			N	-0-				-0-
*06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	156 1	248 2			N	-0-				-0-

WEIDLING -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025205	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITTENBURG				WELL #: E 1	RRCID -> 025208	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 1				N	-0-				-0-
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	259 1	844 2			N	-0-				-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	173 1	483 2			N	-0-				-0-
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	216 1	751 2			N	-0-				-0-
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	281 1	808 2			N	-0-				-0-
*06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	158 1	566 2			N	-0-				-0-

WILD BILL				WELL #: 2	RRCID -> 025209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2				N	-0-				-0-
03	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2				N	-0-				-0-
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2				N	-0-				-0-
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2				N	-0-				-0-
*06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WILLIAMS, J.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
03		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-	
04		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-	
05		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-	
*06		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-	

WILLS													
WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-		-0-	
03		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2	N	-0-		-0-	
04		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	-0-		-0-	
05		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-		-0-	
*06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-		-0-	

WIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WORLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
03		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
04		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-	
05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
*06		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-	

WORSLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WYNN													
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

YANTES													
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	136 1	2091 2	N	N	-0-	-0-
02		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	141 1	1640 2	N	N	-0-	-0-
03		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	138 1	2255 2	N	N	-0-	-0-
04		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	132 1	2010 2	N	N	-0-	-0-
05		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	134 1	1784 2	N	N	-0-	-0-
*06		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	134 1	1650 2	N	N	-0-	-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	130 1	1983 2	N	N	-0-	-0-
02		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	88 1	1021 2	N	N	-0-	-0-
03		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	128 1	2078 2	N	N	-0-	-0-
04		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	124 1	1886 2	N	N	-0-	-0-
05		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	127 1	1686 2	N	N	-0-	-0-
*06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	119 1	1471 2	N	N	-0-	-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	N	-0-	-0-
02		868 N	626	-0-	-242	-0-	626 2		N	N	-0-	-0-
03		961 N	958	-0-	-3	-0-	958 2		N	N	-0-	-0-
04		870 N	861	-0-	-9	-0-	861 2		N	N	-0-	-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	N	-0-	-0-
06		930 N	590	-0-	-340	-0-	590 2		N	N	-0-	-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	N	-0-	-0-
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	N	-0-	-0-
03		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	N	-0-	-0-
04		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	N	-0-	-0-
05		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	N	-0-	-0-
*06		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	N	-0-	-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	N	-0-	-0-
02		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	N	-0-	-0-
03		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	N	-0-	-0-
04		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	N	-0-	-0-
05		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	N	-0-	-0-
*06		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	N	-0-	-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	N	-0-	-0-
02		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	N	-0-	-0-
03		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	N	-0-	-0-
04		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	N	-0-	-0-
05		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	N	-0-	-0-
*06		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
*06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-

FEE -227-		WELL #: 5		RRCID -> 025318		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FEE -227-		WELL #: 14		RRCID -> 025319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324		COMPL. DATE 07/29/1940		TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 025325		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 025326		COMPL. DATE 02/11/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KNORPP, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 025373		COMPL. DATE 09/01/1951		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960		
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382		COMPL. DATE 04/13/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	356	2	46	9	N	42	47	1	9
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	494	2	47	9	N	43	42	1	10
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	702	2	47	9	N	43	36	1	17
04	877 X	877	-0-	-0-	-0-	823	2	54	9	N	49	55	1	11
05	977 X	977	-0-	-0-	-0-	930	2	47	9	N	43	45	1	9
*06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	326	2	35	9	N	32	27	1	14

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279					
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	231	2	30	9	N	27	28	1	6
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	215	2	20	9	N	18	20	1	4
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	271	2	15	9	N	14	12	1	6
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23	24	1	5
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	467	2	25	9	N	23	23	1	5
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	171	2	21	9	N	19	16	1	8

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256					
01	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	914	2	114	9	N	104	107	1	19
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	788	2	79	9	N	72	75	1	16
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1282	2	86	9	N	78	64	1	30
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1410	2	96	9	N	87	97	1	20
05	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72	76	1	16
*06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	641	2	84	9	N	76	64	1	28

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202					
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2444	2	303	9	N	275	268	1	51
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2165	2	217	9	N	197	203	1	45
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	2	198	9	N	180	152	1	73
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3561	2	242	9	N	220	244	1	49
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3957	2	205	9	N	186	196	1	39
*06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1565	2	207	9	N	188	159	1	68

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432					
01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	899	2	123	9	N	112	120	1	21
02	772 X	772	-0-	-0-	-0-	705	2	67	9	N	61	71	1	11
03	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1290	2	86	9	N	78	60	1	29
04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1338	2	89	9	N	81	92	1	18
05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1516	2	79	9	N	72	75	1	15
*06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	422	2	42	9	N	38	41	1	12

CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
02	504 N	237	-0-	-267	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-			-0-
04	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588					
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2767	2	344	9	N	313	315	1	59
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1843	2	156	9	N	142	179	1	22
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2876	2	154	9	N	140	100	1	62
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4276	2	288	9	N	262	270	1	54
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4405	2	220	9	N	200	211	1	43
*06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1694	2	231	9	N	210	177	1	76

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2					-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2					-0-
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2					-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2					-0-
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2					-0-
*06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2					-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2					-0-
02	504 N	227	-0-	-277	-0-	227 2					-0-
03	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2					-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2					-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2					-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2					-0-
02	448 N	172	-0-	-276	-0-	172 2					-0-
03	558 N	406	-0-	-152	-0-	406 2					-0-
04	450 N	340	-0-	-110	-0-	340 2					-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2					-0-
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2					-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						24
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2					24
03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 2					24
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2					24
05	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746 2					24
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						24

SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						6
02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2					6
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2					6
04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2					6
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2					6
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-						6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHELTON		WELL #: A 4		RRCID -> 025404	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315	-	5133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2				8
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2				8
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2				8
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2				8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8

SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156	-	2840	
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						14
02	2128 X	1954	-0-	-174	-0-	1954	2				14
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2				14
04	2280 X	1698	-0-	-582	-0-	1698	2				14
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2				14
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-						14

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200	-	2844	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						4
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2				4
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2				4
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2				4
05	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2				4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						4

SHELTON		WELL #: A 8		RRCID -> 025408	COMPL. DATE 03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2				-0-
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 025409	COMPL. DATE 06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 025410	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS FEE				WELL #:	2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	24	1	3
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	3	1	-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	12	10	1	2
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	561	2	23	9	21	20	1	3
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	11	11	1	3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	15	1	1

BIVINS FEE				WELL #:	3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247 - 5518	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	30	1	3
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	353	2	21	9	19	20	1	2
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	6	6	1	2
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	21	20	1	3
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	11	11	1	3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	13	1	1

BIVINS FEE				WELL #:	4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 - 3203	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	42	1	5
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	494	2	31	9	28	30	1	3
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	740	2	29	9	26	27	1	2
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1110	2	46	9	42	39	1	5
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	24	23	1	6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	25	1	1

BIVINS FEE				WELL #:	A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	15	15	1	3
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	9	11	1	1
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	5	4	1	2
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	13	12	1	3
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	11	12	1	2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	4	1	1

BIVINS FEE				WELL #:	6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	383	2	48	9	44	46	1	9
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	31	33	1	7
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	28	23	1	12
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	576	2	37	9	34	38	1	8
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	705	2	36	9	33	34	1	7
*06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	103	2	14	9	13	17	1	3

BIVINS FEE				WELL #:	7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #:	9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
ARMSTRONG, L. B. -A-														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2	N	-0-			-0-
02		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		1136	2	N	-0-			-0-
03		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2	N	-0-			-0-
04		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2	N	-0-			-0-
05		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2	N	-0-			-0-
*06		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2	N	-0-			-0-

BUSH, W. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255														
01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2	N	-0-			-0-
02		721 X	721	-0-	-0-	-0-		721	2	N	-0-			-0-
03		623 X	623	-0-	-0-	-0-		623	2	N	-0-			-0-
04		745 X	745	-0-	-0-	-0-		745	2	N	-0-			-0-
05		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		1024	2	N	-0-			-0-
*06		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2	N	-0-			-0-

CARVER, H. W.														
WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162														
01		336 X	336	-0-	-0-	-0-		330	2	6 9	N	5	5 1	1
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-		95	2	4 9	N	4	4 1	1
03		231 X	231	-0-	-0-	-0-		224	2	7 9	N	6	5 1	2
04		393 X	393	-0-	-0-	-0-		385	2	8 9	N	7	7 1	2
05		300 X	300	-0-	-0-	-0-		297	2	3 9	N	3	4 1	1
*06		41 X	41	-0-	-0-	-0-		40	2	1 9	N	1	2 1	-0-

CARVER, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, ETHEL														
WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		2147	2	N	-0-			-0-
02		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-		1324	2	N	-0-			-0-
03		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-		2344	2	N	-0-			-0-
04		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-		2258	2	N	-0-			-0-
05		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-		1657	2	N	-0-			-0-
*06		299 X	299	-0-	-0-	-0-		299	2	N	-0-			-0-

OWEN														
WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A														
01		330 X	330	-0-	-0-	-0-		327	2	3 9	N	3	3 1	1
02		393 X	393	-0-	-0-	-0-		390	2	3 9	N	3	2 1	2
03		334 X	334	-0-	-0-	-0-		331	2	3 9	N	3	3 1	2
04		541 X	541	-0-	-0-	-0-		535	2	6 9	N	5	5 1	2
05		496 X	496	-0-	-0-	-0-		493	2	3 9	N	3	3 1	2
*06		480 X	480	-0-	-0-	-0-		478	2	2 9	N	2	2 1	2

SPURLOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A														
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		61	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-		72	2	2 9	N	2	1 1	1
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-		91	2	1 9	N	1	1 1	1
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-		116	2	2 9	N	2	2 1	1
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-		123	2	1 9	N	1	1 1	1
*06		96 N	96	-0-	-0-	-0-		95	2	1 9	N	1	1 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BARNHILL				WELL #:	2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BARNHILL				WELL #:	3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20	21	1	6
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	9	1	5
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	N	12	9	1	8
04	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	N	16	17	1	7
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14	9	N	13	12	1	8
*06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2255	2	7	9	N	6	8	1	6

BARNHILL				WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12	13	1	3
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5	5	1	3
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7	5	1	5
04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	N	9	10	1	4
05	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8	7	1	5
*06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3	5	1	3

MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892 - 3132		
01	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	23	1	6
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19	12	1	13
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	N	18	18	1	13
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	2	18	9	N	16	22	1	7
05	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1966	2	14	9	N	13	12	1	8
*06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	N	6	8	1	6

MCDOWELL B				WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10	10	1	3
02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	6	1	5
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	N	7	7	1	5
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7	9	1	3
05	962 X	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7	6	1	4
*06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	4	1	3

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
03	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	403	1	1631	2	N	-0-	-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	247	1	1260	2	N	-0-	-0-
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	382	1	1793	2	N	-0-	-0-
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	384	1	1628	2	N	-0-	-0-
05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	403	1	1637	2	N	-0-	-0-
*06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-	-0-

FOSTER		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218																	
LASALLE NATL. BANK												WELL #: E 1 R RRCID -> 031516												COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3513		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
01		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	1806	2	N	-0-		-0-														
02		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	810	2	N	-0-		-0-														
03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2033	2	N	-0-		-0-														
04		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	1695	2	N	-0-		-0-														
05		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1344	2	N	-0-		-0-														
*06		570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-		-0-														

TROUTMAN, G. L.												WELL #: S 1 R RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2953 - 3096											
01		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	2294	2	N	-0-		-0-														
02		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1114	2	N	-0-		-0-														
03		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	811	1	2836	2	N	-0-		-0-														
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2301	2	N	-0-		-0-														
05		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	2254	2	N	-0-		-0-														
*06		808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-		-0-														

COON, R. S.												WELL #: M 5 R RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														

COON, R. S.												WELL #: M 23 R RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A											
01		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	1214	2	N	-0-		-0-														
02		669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	439	2	N	-0-		-0-														
03		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	1238	2	N	-0-		-0-														
04		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	1511	2	N	-0-		-0-														
05		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	1446	2	N	-0-		-0-														
*06		503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-		-0-														

COON, R. S.												WELL #: M 30 R RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A											
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
03		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	2684	2	N	-0-		-0-														
04		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	3164	2	N	-0-		-0-														
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	3153	2	N	-0-		-0-														
*06		267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-		-0-														

COON, R. S.												WELL #: M 31 R RRCID -> 031946		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A											
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														

COON, R. S.												WELL #: M 32 R RRCID -> 031947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A											
01		940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-		-0-														
02		253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		-0-														
03		934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-														
04		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-		-0-														
05		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-

PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 2969		PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A165		RRCID -> 033025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2635		PERF. N/A		
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A166		RRCID -> 033026		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 1707 - 4868		
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
05	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
*06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #: A 2		RRCID -> 033027		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 1622 - 3589		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	N	30	29	1	4
						33	9					
02	420 N	232	-0-	-188	-0-	89	1	N	9	12	1	1
						10	9					
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			1
04	450 N	37	-0-	-413	-0-	12	1	N	1	1	1	1
						1	9					
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	55	1	N	5	5	1	1
						6	9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MASTERSON		WELL #: B 93		RRCID -> 033397		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1876 - 5122		
01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
*06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID -> 034296		COMPL. DATE 07/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
05	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID -> 034465		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554			
01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
03	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #: 1100A		RRCID -> 034466		COMPL. DATE 07/06/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	375	1	521 3	N	-0-		-0-
02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	300	1	369 3	N	-0-		-0-
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	475	1	496 3	N	-0-		-0-
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	750	1	743 3	N	-0-		-0-
05	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	775	1	928 3	N	-0-		-0-
*06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	775	1	928 3	N	-0-		-0-

STATE		WELL #: 1006B		RRCID -> 034467		COMPL. DATE 12/20/1998			TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254			
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	374	1	1587 3	N	-0-		-0-
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682 3	N	-0-		-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	391	1	1865 3	N	-0-		-0-
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	425	1	1900 3	N	-0-		-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	442	1	1985 3	N	-0-		-0-
*06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	442	1	1985 3	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 13		RRCID -> 034468		COMPL. DATE 09/05/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-
02	1288 N	766	-0-	-522	-0-	766	2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		-0-
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2		N	-0-		-0-
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 14		RRCID -> 034469		COMPL. DATE 08/31/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-		-0-
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-		-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
*06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		-0-
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-		-0-
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
*06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOWERS, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 034548	COMPL. DATE 10/15/1964	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 2534	- 3177			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A167	RRCID -> 034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030	- 2548	
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-

MAUDIE				WELL #: A 1	RRCID -> 034864	COMPL. DATE 10/31/1964	TOTAL DEPTH 3029	PERF. N/A				
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-				WELL #: A 3	RRCID -> 034997	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 1		N	-0-			-0-
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 1		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	231 1	639 2	N	-0-			-0-
05	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	268 1	893 2	N	-0-			-0-
*06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	268 1	393 2	N	-0-			-0-

KERMICLE				WELL #: 3	RRCID -> 034998	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 2	RRCID -> 035000	COMPL. DATE 00/00/1965	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2624	- 2789			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 3	RRCID -> 035001	COMPL. DATE 01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			6
02	336 N	125	-0-	-211	-0-	125 2		N	-0-			6
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			6
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			6
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			6
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS D				WELL #: 5	RRCID -> 035002	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2865	- 2794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 6	RRCID -> 035003	COMPL. DATE 06/29/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 7	RRCID -> 035004	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			17
02	980 N	273	-0-	-707	-0-	273	2			N	-0-			17
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			17
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			17
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			17
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			17

BIVINS D				WELL #: 8	RRCID -> 035005	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH 3032	PERF. N/A						
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 4	RRCID -> 035032	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 2843	PERF. 0	- 5501					
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			27
02	1540 N	501	-0-	-1039	-0-	501	2			N	-0-			27
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			27
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			27
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			27
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			27

COON, R. S.				WELL #: M 3 R	RRCID -> 035041	COMPL. DATE 06/11/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	2	N	-0-			-0-
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	N	-0-			-0-
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	397	1	1717	2	N	-0-			-0-
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	N	-0-			-0-
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1277	2	N	-0-			-0-
*06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 6 R	RRCID -> 035042	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	570	1	1044	2	N	-0-			-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	370	1	795	2	N	-0-			-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	341	1	669	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	192	1	15	2	N	-0-			-0-
*06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
COON, R. S.												WELL #: M 12 R		RRCID -> 035043		COMPL. DATE 06/18/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
01		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1572	2	N	-0-					-0-			
02		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1102	2	N	-0-					-0-			
03		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1582	2	N	-0-					-0-			
04		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1489	2	N	-0-					-0-			
05		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1280	2	N	-0-					-0-			
*06		283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 15 R		RRCID -> 035044		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-					-0-			
02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	714	2	N	-0-					-0-			
03		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1305	2	N	-0-					-0-			
04		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1064	2	N	-0-					-0-			
05		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1095	2	N	-0-					-0-			
*06		330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 18 R		RRCID -> 035045		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1146	2	N	-0-					-0-			
02		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	990	2	N	-0-					-0-			
03		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1560	2	N	-0-					-0-			
04		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1212	2	N	-0-					-0-			
05		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1497	2	N	-0-					-0-			
*06		240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 25 R		RRCID -> 035047		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	1541	2	N	-0-					-0-			
02		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	-0-					-0-			
03		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	1603	2	N	-0-					-0-			
04		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	2	N	-0-					-0-			
05		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-					-0-			
*06		335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-			

HOPKINS												WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-			
02		560 N	239	-0-	-321	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-			
03		620 N	534	-0-	-86	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-			
04		600 N	440	-0-	-160	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-			
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-			
*06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-			

STATE												WELL #: 6002A		RRCID -> 035067		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	76	2	N	-0-					-0-			
02		426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	140	3	N	-0-					-0-			
03		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	346	3	N	-0-					-0-			
04		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	289	3	N	-0-					-0-			
05		672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	178	3	N	-0-					-0-			
*06		902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	408	3	N	-0-					-0-			

SNEED JT												WELL #: 1045A		RRCID -> 035462		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 2398 - 3168	
01		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	2764	3	N	-0-					-0-			
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	2075	3	N	-0-					-0-			
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2988	3	N	-0-					-0-			
04		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	2827	3	N	-0-					-0-			
05		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	2924	3	N	-0-					-0-			
*06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	2924	3	N	-0-					-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #: 1009 A	RRCID -> 035463	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 3152	PERF. 2400	- 4938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	184 1	1633 3	N	-0-			-0-
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	66 1	672 3	N	-0-			-0-
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	173 1	1536 3	N	-0-			-0-
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	175 1	1419 3	N	-0-			-0-
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	186 1	1567 3	N	-0-			-0-
*06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	186 1	1567 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 4039 A	RRCID -> 035465	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3112	PERF. 2168	- 5058			
*08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	610 1	960 3	N	-0-			-0-
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	780 1	1048 3	N	-0-			-0-
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	686 1	886 3	N	-0-			-0-
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	683 1	977 3	N	-0-			-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	780 1	990 3	N	-0-			-0-
01	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	731 1	919 3	N	-0-			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	129 1	285 3	N	-0-			-0-
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	326 1	523 3	N	-0-			-0-
04	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	641 1	1098 3	N	-0-			-0-
05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	253 1	376 3	N	-0-			-0-
*06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	253 1	376 3	N	-0-			-0-

BEAVERS				WELL #: A 1	RRCID -> 035619	COMPL. DATE 03/18/1965	TOTAL DEPTH 2804	PERF. 2622	- 2804			
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
*06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

BIVINS -D-				WELL #: 9	RRCID -> 035621	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			9
02	336 N	87	-0-	-249	-0-	87 2		N	-0-			9
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			9
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			9
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			9
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			9

BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2914	- 4407			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	- 2944			
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			8
02	644 N	238	-0-	-406	-0-	238 2		N	-0-			8
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			8
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			8
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			8
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			8

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BYRD, MINNIE												
WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

SNEED												
WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694												
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	907	3	N	-0-
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	645	3	N	-0-
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	890	3	N	-0-
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	590	3	N	-0-
*05	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	641	3	N	-0-
*06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	641	3	N	-0-

BURNETT												
WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A												
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
*06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENNETT												
WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOST												
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896												
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-
03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-
05	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-
*06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WARRICK		WELL #: A 6		RRCID -> 037695		COMPL. DATE 07/29/1965		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DEAHL		WELL #: A 2		RRCID -> 038062		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575						
01	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1161	2	145	9	N	132	139	1	26
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1212	2	117	9	N	106	107	1	25
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1351	2	86	9	N	78	71	1	32
04	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1616	2	110	9	N	100	110	1	22
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	N	81	86	1	17
*06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	609	2	78	9	N	71	60	1	28

POLING		WELL #: 1024		RRCID -> 038755		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616						
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	74	2	10	9	N	9	9	1	2
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	N	5	6	1	1
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	5	1	2
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5	6	1	1
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6	6	1	1
*06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6	5	1	2

KILGORE C		WELL #: 2031		RRCID -> 039874		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715						
01	899 N	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	1176 N	675	-0-	-501	-0-	675	3			N	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

BENNETT, A.F.		WELL #: 2006		RRCID -> 040380		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MORMAN-HARRELL UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEED-SHAW UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOST												
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616												
01	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-	-0-
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
04	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	-0-
05	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	-0-
*06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-	-0-

POLING												
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607												
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
05	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
*06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	-0-

JOHNSON												
WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540												
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	-0-
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	-0-
*06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	-0-

CAREY												
WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OSBORNE												
WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-
04	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	-0-
*06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	N	9	7	1		2
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14	9	N	13	12	1		3
*06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	126	2	14	9	N	13	11	1		5

MASTERSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807			
*08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1089	3	N	-0-				-0-
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	357	1	1021	3	N	-0-				-0-
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	363	1	1021	3	N	-0-				-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	352	1	975	3	N	-0-				-0-
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	332	1	915	3	N	-0-				-0-
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	359	1	1002	3	N	-0-				-0-
02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	277	1	775	3	N	-0-				-0-
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	366	1	1001	3	N	-0-				-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-				-0-
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	368	1	812	3	N	-0-				-0-
*06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	368	1	812	3	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885 - 5056			
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-				-0-
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-				-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-				-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-				-0-
*06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227 - 2843			
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
*06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2282 - 2885			
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-
05	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BURNETT, S. B.			WELL #:		R 8 G	RRCID ->	044011	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2472 - 2885		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1137	2	36	9	N	33	30	12
02		464 X	464	-0-	-0-	-0-	445	2	19	9	N	17	23	6
03		303 X	303	-0-	-0-	-0-	268	2	35	9	N	32	34	4
04		602 X	602	-0-	-0-	-0-	570	2	32	9	N	29	22	11
05		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	N	22	22	11
*06		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	976	2	25	9	N	23	22	12

LONGANECKER, E. R.			WELL #:		2	RRCID ->	044198	COMPL. DATE	05/04/1968	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2984 - 3115		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		-0-
*06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-

SCHAFFER			WELL #:		R 4 S	RRCID ->	045021	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2446 - 2740		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS A			WELL #:		A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF. 2314 - 2658		
01		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2020	2	251	9	N	228	229	43
02		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1725	2	168	9	N	153	160	36
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2643	2	166	9	N	151	125	62
04		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3051	2	205	9	N	186	207	41
05		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2464	2	123	9	N	112	121	32
*06		757 X	757	-0-	-0-	-0-	679	2	78	9	N	71	65	38

WARRICK			WELL #:		A 7	RRCID ->	045821	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2368 - 2629		
01		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		-0-
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
03		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		-0-
04		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
05		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		-0-
*06		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		-0-

KIRBY			WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2695 - 2780		
01		537 X	537	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	-0-		-0-
02		306 X	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	3	N	-0-		-0-
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	93	1	402	3	N	-0-		-0-
04		467 X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-		-0-
05		467 X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-		-0-
*06		529 X	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
KIRBY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	3	N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-			-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-			-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-			-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-			-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-			-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-			-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-			-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-			-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-			-0-
*06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-			-0-

SHELTON														
WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			7
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			7
04	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			7
05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SHELTON														
WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531														
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			15
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			15
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			15
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			15
05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-			15
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			15

BIVINS A														
WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585														
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	410	2	52	9	N	47	50	1	9
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	361	2	35	9	N	32	34	1	7
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	544	2	35	9	N	32	27	1	12
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	669	2	46	9	N	42	45	1	9
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	787	2	41	9	N	37	38	1	8
*06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	258	2	36	9	N	33	29	1	12

BIVINS														
WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585														
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	5	4	1	1
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	3	4	1	-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1	1
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4	4	1	1
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	4	1	1
*06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4	3	1	2

BENEDICT														
WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2881 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 1895 - 5134
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 1971 - 4285
01	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	-0-

MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 - 2920
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 - 5341
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-	-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-	-0-
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
05	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A170	RRCID -> 051081	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2163	- 4100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
03	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
*06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A171	RRCID -> 051082	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2353	- 3420		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID -> 051972	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2240	- 2670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 052688	COMPL. DATE 05/02/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2985	- 3173		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
*06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-

FRENCH				WELL #: 2	RRCID -> 052928	COMPL. DATE 06/23/1972	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3500	- 3610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLYNN				WELL #: 2	RRCID -> 052929	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2722	- 3142		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
*06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		-0-

BYRD				WELL #: 1 A	RRCID -> 053189	COMPL. DATE 08/01/1972	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2740	- 2932		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: A174		RRCID -> 054237		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A173		RRCID -> 054238		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A172		RRCID -> 054239		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078					
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-

SEAY		WELL #: A 2		RRCID -> 054481		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNHILL		WELL #: 1032		RRCID -> 054820		COMPL. DATE 03/08/1973		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106					
*07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
*12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*01	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILLGORE		WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
*06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-

PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-		-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	132 1	N	-0-		-0-
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-		-0-
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-		-0-
*06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600		
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 1	N	-0-		-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	142 1	N	-0-		-0-
03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	391 1	N	-0-		-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	385 1	N	-0-		-0-
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	362 1	N	-0-		-0-
*06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	333 1	N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD		WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEAHEY		WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
03	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-		-0-
*06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID -> 057158		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 98		RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	1950 - 5237	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
05	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
*06	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2666 - 6015	
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-			-0-
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-			-0-
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2	N	-0-			-0-
*06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2343 - 5614	
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
03	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
*06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A176		RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2881 - 3082	
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
*06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 108		RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 - 3098	
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
*06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B101		RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2031 - 2357	
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
*06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT		WELL #: A 2		RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2398 - 3415	
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
05	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
*06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A177	RRCID -> 062443	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 3207	- 3364					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONELSON, A. J. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 065254	COMPL. DATE 01/26/1976	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2726	- 3062					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON				WELL #: 2	RRCID -> 066270	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 3605	PERF. 3230	- 3463					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	154	1	341	2	N	-0-			-0-
04	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
*06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	149	1	278	2	N	-0-			-0-

SNEED MS				WELL #: 2031	RRCID -> 067595	COMPL. DATE 06/08/1976	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2350	- 3016					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A178	RRCID -> 068110	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 3277	PERF. 2436	- 4852					
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
05	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
*06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A179	RRCID -> 068111	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH 2899	PERF. 2387	- 2833					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #: 112	RRCID -> 070895	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 2806	PERF. 2302	- 2706					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT G UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 070896		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
*06	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1033 3	N	-0-		-0-

PERKY		WELL #: 10		RRCID -> 071883		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558		
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REEDER, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000		
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2	N	-0-		-0-
02	868 N	618	-0-	-250	-0-	618 2	N	-0-		-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-		-0-
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 2	N	-0-		-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110		
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 074860		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, H. I.		WELL #: 1R		RRCID -> 077226		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820		
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
02	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-
05	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 079410		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
INEZ		WELL #:	2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 1		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON -T-		WELL #:	2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
03	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
*06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:	1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:	R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 - 3524	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #:	R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 - 3529	
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	200 1	780 2	N	-0-		-0-
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	243 1	1064 2	N	-0-		-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	216 1	902 2	N	-0-		-0-
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	222 1	922 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #:	R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 - 3475	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 - 3950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974		
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-	
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-	
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-	
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-	
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-	
*06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-	

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-	
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-	
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		-0-	
05	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-	
*06	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335		
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-	
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-	
03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-	
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-	
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-	
*06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-	

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063		
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-	
02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-	
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		-0-	
04	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-	
05	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-	
*06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617		
01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
04	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
*06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070		
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
*06	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-

POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A		
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64 9	N	58	59 1		13
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14 9	N	13	25 1		1
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1136	2	75 9	N	68	44 1		25
04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1144	2	77 9	N	70	80 1		15
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	842	2	50 9	N	45	52 1		8
*06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52 9	N	47	36 1		19

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2475 - 2506		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING				WELL #: 5026 R	RRCID -> 098335	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 2678	PERF. 2420	- 2616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-		442 2	35 9	N	32	34 1		6
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-		300 2	41 9	N	37	32 1		11
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-		347 2	22 9	N	20	22 1		9
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-		416 2	29 9	N	26	29 1		6
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-		410 2	20 9	N	18	20 1		4
*06	476 X	476	-0-	-0-	-0-		417 2	59 9	N	54	35 1		23

SUMMERS				WELL #: 2	RRCID -> 098336	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2756	- 2922				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLING -B-				WELL #: 3	RRCID -> 100831	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2552	- 2734				
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-		151 2	33 9	N	30	28 1		3
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-		210 2	8 9	N	7	10 1		-0-
03	468 X	468	-0-	-0-	-0-		445 2	23 9	N	21	17 1		4
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-		508 2	22 9	N	20	21 1		3
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-		672 2	15 9	N	14	13 1		4
*06	115 X	115	-0-	-0-	-0-		100 2	15 9	N	14	17 1		1

DEAHL				WELL #: 2	RRCID -> 103601	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 2741	PERF. 2281	- 2638				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-				WELL #: 2 R	RRCID -> 104337	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2750	- 3200				
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-		1519 1	1187 2	N	-0-			-0-
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-		882 1	1127 2	N	-0-			-0-
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-		1078 1	826 2	N	-0-			-0-
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		751 1	930 2	N	-0-			-0-
05	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-		515 1	627 2	N	-0-			-0-
*06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-		796 1	965 2	N	-0-			-0-

HONSINGER				WELL #: 1	RRCID -> 106378	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3144	- 3270				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-		586 2		N	-0-			-0-
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653 2		N	-0-			-0-
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636 2		N	-0-			-0-
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-		603 2		N	-0-			-0-
*06	546 X	546	-0-	-0-	-0-		546 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1023 B	RRCID -> 108004	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 2931	PERF. 2336	- 4618				
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-		778 1	1808 3	N	-0-			-0-
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-		686 1	1540 3	N	-0-			-0-
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		802 1	1810 3	N	-0-			-0-
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		780 1	1736 3	N	-0-			-0-
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		806 1	1776 3	N	-0-			-0-
*06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		806 1	1776 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	872 2	86 9	N	78	92 1				16
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	749 2	58 9	N	53	46 1				23
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1027 2	90 9	N	82	61 1				44
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1186 2	61 9	N	55	54 1				45
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1253 2	33 9	N	30	58 1				17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	20 1				37

BOST, J. Q. -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2235 - 2888		
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-					-0-
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-					-0-
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-					-0-
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-					-0-
05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-					-0-
*06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-					-0-

BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3096 - 3300		
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	N	1	1 1				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3466 - 3552		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2888 - 3100		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3092 - 3266		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2481 - 5647
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-			-0-	
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			-0-	
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-			-0-	
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			-0-	
05	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-			-0-	
*06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1813 - 5088
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			-0-	
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-	
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			-0-	
04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-	
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-			-0-	
*06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-			-0-	

EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3488 - 3620
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 1	N	-0-			-0-	
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	221 1	N	-0-	392 2		-0-	
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	358 1	N	-0-	749 2		-0-	
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	384 1	N	-0-	881 2		-0-	
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	330 1	N	-0-	728 2		-0-	
*06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	297 1	N	-0-	733 2		-0-	

ARMSTRONG, L. B.		WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	2734 - 3090
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2	N	-0-			-0-	
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-			-0-	
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-			-0-	
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2	N	-0-			-0-	
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2	N	-0-			-0-	
*06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2	N	-0-			-0-	

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2660 - 2896
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	601 2	N	8	9 9	8 1	7	
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	358 2	N	4	4 9	7 1	4	
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	446 2	N	9	10 9	5 1	8	
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	707 2	N	10	11 9	14 1	4	
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	722 2	N	8	9 9	8 1	4	
*06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	670 2	N	9	10 9	9 1	4	

KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2761 - 5936
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-			-0-	
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-	
03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			-0-	
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			-0-	
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-			-0-	
*06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2126 - 5055
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-			-0-	
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			-0-	
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-			-0-	
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-			-0-	
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-			-0-	
*06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BIVINS			WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3130 - 3400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MASTERSON			WELL #:		40 A	RRCID ->	119172	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3046 PERF. 2415 - 3037			
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-		
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-		
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-		
04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-		
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-		
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-		

MASTERSON			WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2045 - 4902			
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-		
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-		
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	-0-		
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-		
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-		
*06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-		

CRUDGINGTON			WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2219 - 2822			
01	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	150	1	29
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1217	2	95	9	N	86	78	1	37
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1054	2	81	9	N	74	85	1	26
04	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1808	2	95	9	N	86	50	1	62
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1916	2	53	9	N	48	84	1	26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	32	1	61

WILSON			WELL #:		2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 2698 - 2988			
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	-0-	-0-	
*06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, J. C.			WELL #:		2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 2740 - 3144			
01	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-	-0-	-0-	
*06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	8	2
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	9	9	840	2	N	10	6
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	11	9	940	2	N	7	5
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	8	9	1199	2	N	10	4
05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	2	N	10	6
*06	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	11	9	1323	2	N	4	4
						73	1					
						4	9					

CARDIFF		WELL #:		2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	-0-
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	1304	2			N	-0-	-0-
03	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-	-0-
05	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
06	1470 N	881	-0-	-589	-0-	881	2			N	-0-	-0-

GORDON		WELL #:		2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
*06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	2	N	-0-	-0-

MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	5
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	887 1	3741 3		N	-0-	-0-
02		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	824 1	3521 3		N	-0-	-0-
03		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	992 1	4359 3		N	-0-	-0-
04		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	961 1	4172 3		N	-0-	-0-
05		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	989 1	3766 3		N	-0-	-0-
*06		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	989 1	3766 3		N	-0-	-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	20 1	75 2		N	-0-	-0-
05		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	468 1	875 2		N	-0-	-0-
*06		452 X	452	-0-	-0-	-0-	87 1	365 2		N	-0-	-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021												
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9		N	1	6 1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03		14 X	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9		N	2	1 1
04		514 X	514	-0-	-0-	-0-	494 2	20 9		N	18	15 1
05		688 X	688	-0-	-0-	-0-	667 2	21 9		N	19	16 1
*06		506 X	506	-0-	-0-	-0-	492 2	14 9		N	13	13 1

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915												
01		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
02		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-	-0-
03		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-	-0-
04		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-	-0-
05		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-	-0-
*06		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923												
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 3			N	-0-	-0-
02		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3			N	-0-	-0-
03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 3			N	-0-	-0-
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3			N	-0-	-0-
05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3			N	-0-	-0-
*06		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3			N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792												
01		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-	-0-
02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			N	-0-	-0-
03		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			N	-0-	-0-
04		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			N	-0-	-0-
05		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-	-0-
*06		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-	-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966												
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	71 2	34 9		N	31	31 1
02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	10 2	9 9		N	8	16 1
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	8 2	9 9		N	8	5 1
04		105 X	105	-0-	-0-	-0-	87 2	18 9		N	16	18 1
05		70 X	70	-0-	-0-	-0-	56 2	14 9		N	13	11 1
*06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	7 2	4 9		N	4	7 1

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
SNEED -D-												WELL #: 1070B		RRCID -> 130814		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 2510 - 2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
*08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1270 1	2803 3	N	-0-			-0-								
09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1250 1	2726 3	N	-0-			-0-								
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1271 1	2767 3	N	-0-			-0-								
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	1260 1	2678 3	N	-0-			-0-								
12		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1249 1	2594 3	N	-0-			-0-								
01		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	991 1	2320 3	N	-0-			-0-								
02		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1174 1	2495 3	N	-0-			-0-								
03		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	1302 1	2755 3	N	-0-			-0-								
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	1130 1	2497 3	N	-0-			-0-								
*05		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1152 1	2573 3	N	-0-			-0-								
*06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1152 1	2573 3	N	-0-			-0-								

AMIS, C. C.												WELL #: 2		RRCID -> 131294		COMPL. DATE 05/10/1989		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2690 - 3090	
01		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-								
02		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-								
03		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-								
04		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-								
05		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-								
*06		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-								

SNEED F												WELL #: 1049		RRCID -> 132390		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 2190 - 5172	
*08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	357 1	2213 3	N	-0-			-0-								
09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	345 1	2009 3	N	-0-			-0-								
10		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	291 1	1453 3	N	-0-			-0-								
11		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	340 1	1546 3	N	-0-			-0-								
12		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	359 1	2051 3	N	-0-			-0-								
01		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	268 1	1451 3	N	-0-			-0-								
02		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	254 1	1528 3	N	-0-			-0-								
03		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	258 1	1657 3	N	-0-			-0-								
04		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	304 1	2025 3	N	-0-			-0-								
05		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	302 1	1952 3	N	-0-			-0-								
*06		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	302 1	1952 3	N	-0-			-0-								

KIRBY -D-												WELL #: 1		RRCID -> 132393		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2760 - 2864	
01		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-								
02		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-								
03		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-								
04		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-								
05		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-								
*06		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-								

GASSER												WELL #: 2		RRCID -> 132679		COMPL. DATE 11/05/1989		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3180 - 3544	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

SHELLBERG												WELL #: 3		RRCID -> 132680		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3050 - 3274	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-			-0-								
03		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2		N	-0-			-0-								
04		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			-0-								
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			-0-								
*06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED F												WELL #: 1020A		RRCID -> 132842		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2418 - 3190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	183 1	1382 3	N		-0-						-0-				
02		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	123 1	1052 3	N		-0-						-0-				
03		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	186 1	1485 3	N		-0-						-0-				
04		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	180 1	1205 3	N		-0-						-0-				
05		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	179 1	1328 3	N		-0-						-0-				
*06		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	179 1	1328 3	N		-0-						-0-				

ZOFNESS												WELL #: 1055A		RRCID -> 132843		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 2054 - 3210	
01		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	389 1	713 3	N		-0-						-0-				
02		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	351 1	782 3	N		-0-						-0-				
03		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	527 1	1173 3	N		-0-						-0-				
04		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	537 1	1180 3	N		-0-						-0-				
05		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	554 1	1168 3	N		-0-						-0-				
*06		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	554 1	1168 3	N		-0-						-0-				

BROWN												WELL #: 1036A		RRCID -> 132844		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 4972		PERF. 2358 - 3200	
01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	372 1	2034 3	N		-0-						-0-				
02		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	320 1	1824 3	N		-0-						-0-				
03		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	372 1	2051 3	N		-0-						-0-				
04		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	270 1	1541 3	N		-0-						-0-				
05		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	273 1	1604 3	N		-0-						-0-				
*06		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	273 1	1604 3	N		-0-						-0-				

BROWN												WELL #: 1022A		RRCID -> 133232		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2495 - 3246	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-				
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-				

BYRD, MINNIE												WELL #: 9		RRCID -> 133233		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2804 - 2994	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-				
02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N		-0-						-0-				
03		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N		-0-						-0-				
04		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N		-0-						-0-				
05		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N		-0-						-0-				
*06		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N		-0-						-0-				

LEMLAINE												WELL #: 5		RRCID -> 133508		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 2928 - 3330	
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	149 1	1593 2	N		-0-						-0-				
02		1568 N	1294	-0-	-274	-0-	132 1	1162 2	N		-0-						-0-				
03		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720 2		N		-0-						-0-				
04		1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554 2		N		-0-						-0-				
05		1426 N	518	-0-	-908	-0-	157 1	361 2	N		-0-						-0-				
06		1650 N	229	-0-	-1421	-0-	229 2		N		-0-						-0-				

HAM												WELL #: 2		RRCID -> 134289		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 3414		PERF. 3100 - 3220	
01		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1719 2	34 9	Y		31	50	1				186				
02		1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1547 2	14 9	Y		13	21	1				178				
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1792 2	14 9	Y		13	16	1				175				
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1717 2	6 9	Y		5	139	1				41				
*05		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1504 2	146 9	Y		133						174				
06		1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1462 2	77 9	Y		70						243				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HELTON				WELL #:	2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED MS				WELL #:	1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216	
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	365	1	1537	3	N	-0-			-0-
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	249	1	1094	3	N	-0-			-0-
03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	372	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	357	1	1590	3	N	-0-			-0-
*05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	357	1	1558	3	N	-0-			-0-
*06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	357	1	1558	3	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136	
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213	
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	186	1	2313	3	N	-0-			-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	106	1	1478	3	N	-0-			-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	3	N	-0-			-0-
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	180	1	2552	3	N	-0-			-0-
05	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	185	1	2626	3	N	-0-			-0-
*06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	185	1	2626	3	N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #:	1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653	
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
03	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-			-0-
04	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-			-0-
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-			-0-
*06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN B				WELL #:	1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772	
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	371	1	2106	3	N	-0-			-0-
02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	336	1	1917	3	N	-0-			-0-
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	372	1	2140	3	N	-0-			-0-
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	332	1	1964	3	N	-0-			-0-
05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	N	-0-			-0-
*06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRANTS				WELL #:	2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
02	2520 X	2069	-0-	-451	-0-		2069	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2527	-0-	-139	-0-		2527	2		Y	-0-			-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2357	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2150	-0-	-144	-0-		2150	2		Y	-0-			-0-
06	2460 N	1916	-0-	-544	-0-		1916	2		Y	-0-			-0-

MOORE, J. W.				WELL #:	P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700	
01	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2		N	-0-			-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-		270	1	1051	2	N	-0-		-0-
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		367	1	1601	2	N	-0-		-0-
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-		364	1	1526	2	N	-0-		-0-
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		388	1	1611	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2024 - 4915	
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		366	1	3126	3	N	-0-		-0-
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		336	1	2891	3	N	-0-		-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		361	1	3038	3	N	-0-		-0-
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		352	1	2929	3	N	-0-		-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		372	1	3028	3	N	-0-		-0-
*06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		372	1	3028	3	N	-0-		-0-

HERRING				WELL #:	M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 - 2774	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D.				WELL #:	1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			19
02	532 N	439	-0-	-93	-0-		439	2		Y	-0-			19
03	589 N	584	-0-	-5	-0-		584	2		Y	-0-			19
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2		Y	-0-			19
05	496 N	440	-0-	-56	-0-		440	2		Y	-0-			19
06	570 N	422	-0-	-148	-0-		422	2		Y	-0-			19

BARNHILL				WELL #:	43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNHILL				WELL #:	4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226	
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-		250	2	3	9	N	3	1	1
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-		217	2	2	9	N	2	1	2
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-		249	2	1	9	N	1	1	1
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-		264	2	3	9	N	3	1	1
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-		287	2	2	9	N	2	1	1
*06	289 X	289	-0-	-0-	-0-		288	2	1	9	N	1	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
*06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
*06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A185	RRCID ->	141198	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2182 - 5415
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
*06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
*06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
*06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2904 -	2934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
05	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
*06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF. 3607 -	5436
*08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	1142	1	4475	3	N	-0-	-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1110	1	4054	3	N	-0-	-0-
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1130	1	3821	3	N	-0-	-0-
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1109	1	3298	3	N	-0-	-0-
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1043	1	3159	3	N	-0-	-0-
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1142	1	3234	3	N	-0-	-0-
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	949	1	2591	3	N	-0-	-0-
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	708	1	2341	3	N	-0-	-0-
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	998	1	3507	3	N	-0-	-0-
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	1147	1	4101	3	N	-0-	-0-
*06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	1147	1	4101	3	N	-0-	-0-

BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 2804 -	2867
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-		-0-
04	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
*06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 1851 -	2922
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	155	1
02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1162	2	51	9	N	46	61
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2826	2	105	9	N	95	80
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3517	2	143	9	N	130	131
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3653	2	85	9	N	77	74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	64	1

POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2274 -	2739
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	3	N	-0-	-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-	-0-
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	N	-0-	-0-
04	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	3	N	-0-	-0-
05	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	N	-0-	-0-
*06	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	N	-0-	-0-

MARGARET ANN		WELL #:		2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 2884 -	3104
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
*06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERSON				WELL #:	11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2784 -	3335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
*06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2075 -	4505
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
03	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
*06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2583 -	3078
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #:	B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2695 -	3351
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
*06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1849 -	3000
01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2273 -	4873
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
02	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
*06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	184-A	RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2249 -	5495
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
02	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
*06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
04	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
*06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131				
01	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
*06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403				
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
*06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823				
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
*06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3		N	-0-			-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140				
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
03	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
05	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350				
01	992 N	448	-0-	-544	-0-	84 1	364 3	N	-0-			-0-
02	616 N	410	-0-	-206	-0-	63 1	347 3	N	-0-			-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	154 1	762 3	N	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	210 1	1001 3	N	-0-			-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	217 1	1159 3	N	-0-			-0-
*06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	217 1	1159 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		191-A	RRCID ->	147121	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2241 - 5414
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
*06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
*06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1147	1	3211 3	N	-0-		-0-
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	777	1	2036 3	N	-0-		-0-
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1141	1	2910 3	N	-0-		-0-
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	1047	1	3063 3	N	-0-		-0-
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1127	1	3345 3	N	-0-		-0-
*06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1127	1	3345 3	N	-0-		-0-

BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			32
02	1316 N	411	-0-	-905	-0-	411	2	N	-0-			32
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			32
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			32
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			32
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			32

BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			42
02	3836 X	1080	-0-	-2756	-0-	1080	2	N	-0-			42
03	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	3046	2	N	-0-			42
04	3450 X	2866	-0-	-584	-0-	2866	2	N	-0-			42
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			42
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			42

CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092
01	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14 9	N	13	13 1	4
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10 9	N	9	7 1	6
03	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10 9	N	9	9 1	6
04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11 9	N	10	11 1	5
05	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9 9	N	8	8 1	5
*06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4 9	N	4	5 1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYERLEY				WELL #: 1	RRCID -> 148097	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2954	-		3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 7-R	RRCID -> 148483	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3060	-		3282	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: A 8	RRCID -> 148830	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2050	-		2882	
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: A 42	RRCID -> 148831	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 2728	PERF. 1484	-		4724	
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
05	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
*06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B107	RRCID -> 148948	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 1697	-		2758	
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
04	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
05	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
*06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 4RH	RRCID -> 149223	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 3112	PERF. 2221	-		4204	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	224 N	100	-0-	-124	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.				WELL #: 1-R	RRCID -> 149400	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2300	-		3100	
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 3		N	-0-			-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		N	-0-			-0-
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 3		N	-0-			-0-
04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 3		N	-0-			-0-
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 3		N	-0-			-0-
*06	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FEE		WELL #: A 8		RRCID -> 149406		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865		
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
*06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984		
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
*06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784		
01	1829 N	1304	-0-	-525	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
02	1652 N	958	-0-	-694	-0-	958 2	N	-0-		-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
*06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281		
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-		-0-
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		-0-
*06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	N	-0-		-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR		RRCID -> 150081		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250		
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
*06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224		
01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-
03	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
*06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2				-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2				-0-
03	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2				-0-
04	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2				-0-
05	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2				-0-
*06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2				-0-

MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					3

KNORPP, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 150327		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888		
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					-0-
02	924 N	585	-0-	-339	-0-	585 2				-0-
03	992 N	952	-0-	-40	-0-	952 2				-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2				-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2				-0-
06	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2				-0-

BIVINS		WELL #: A195		RRCID -> 150434		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500		
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2				-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2				-0-
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2				-0-
04	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2				-0-
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2				-0-
*06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2				-0-

KILLGORE		WELL #: A 22		RRCID -> 150493		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421		
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2				-0-
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2				-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2				-0-
04	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2				-0-
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2				-0-
*06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2				-0-

BIVINS		WELL #: A192		RRCID -> 150494		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604		
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2				-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2				-0-
03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2				-0-
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2				-0-
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2				-0-
*06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2				-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #: 2		RRCID -> 150537		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192		
01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2				-0-
02	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2				-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2				-0-
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2				-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2				-0-
*06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
STATE -CR-		WELL #: 701B		RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	725	1	1295	3	N	-0-			-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	725	1	1854	3	N	-0-			-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	725	1	973	3	N	-0-			-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	375	1	1472	3	N	-0-			-0-
*06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	375	1	1388	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A194		RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2263 - 5439				
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
*06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B110		RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	1786 - 4412				
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2119A		RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920				
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-			-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-			-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-			-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
*06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-

LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2916 - 3354				
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1	1
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6	4	1	3
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	7	1	3
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	N	9	10	1	2
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7	7	1	2
*06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4	4	1	2

LINDSAY, J. B.		WELL #: 2		RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: B 7		RRCID ->	152742	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	1925 - 2913				
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	217 1	1501 2	N	-0-	-0-	
02	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	91 1	1140 2	N	-0-	-0-	
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	207 1	1582 2	N	-0-	-0-	
04	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	205 1	1547 2	N	-0-	-0-	
05	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	198 1	1432 2	N	-0-	-0-	
*06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 1		N	-0-	-0-	

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175			
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-	-0-	
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-	-0-	
03	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-	-0-	
04	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-	-0-	
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		N	-0-	-0-	
*06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		N	-0-	-0-	

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208			
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	N	1	1 1	
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-	
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-	
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	N	1	1 1	
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-	
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315			
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-	-0-	
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	-0-	
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-	-0-	
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	-0-	
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-	-0-	
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-	-0-	

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631			
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-	-0-	
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	-0-	
03	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-	-0-	
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	-0-	
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-	-0-	
*06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-	-0-	

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501			
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	-0-	
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-	
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-	
04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	-0-	
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-	
*06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-	

BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595			
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-	-0-	
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-	-0-	
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-	-0-	
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-	-0-	
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-	-0-	
*06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 - 5397			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				-0-
*06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 - 5270			
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
02	644 N	410	-0-	-234	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
03	837 N	780	-0-	-57	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-

NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436			
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	1885	3	N	-0-			-0-
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	1506	3	N	-0-			-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1820	3	N	-0-			-0-
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	1743	3	N	-0-			-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	1653	3	N	-0-			-0-
*06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	1653	3	N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 3	RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2212 - 5467			
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-				-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-				-0-
05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-				-0-
*06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2200 - 3191			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	1845 - 4559			
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-				-0-
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				-0-
*06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2276 - 5373			
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-				-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
03	777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
*06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-
04	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848
01	1178 N	100	-0-	-1078	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	1120 N	143	-0-	-977	-0-	143	3		N	-0-		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		-0-
*06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-		-0-
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-		-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-		-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-		-0-
*06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		N	-0-		-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-		-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-		-0-
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-		-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-		-0-
*06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-		-0-
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-		-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		N	-0-		-0-
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-		-0-
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3		N	-0-		-0-
*06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9 9	N	8	10 1	2
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13 9	N	12	10 1	4
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15 9	N	14	14 1	4
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9 9	N	8	10 1	2
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7 9	N	6	6 1	2
*06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6 9	N	5	6 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MILLS, J.C.				WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2770 - 3230			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		62	1	666	2	N	-0-		-0-	
02	616 N	480	-0-	-136	-0-		49	1	431	2	N	-0-		-0-	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			N	-0-		-0-	
04	690 N	658	-0-	-32	-0-		658	2			N	-0-		-0-	
05	527 N	193	-0-	-334	-0-		58	1	135	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	90	-0-	-600	-0-		90	2			N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2188 - 5387			
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-		2600	2			N	-0-		-0-	
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-		-0-	
03	865 X	865	-0-	-0-	-0-		865	2			N	-0-		-0-	
04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2			N	-0-		-0-	
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504	2			N	-0-		-0-	
*06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		3056	2			N	-0-		-0-	

KILGORE 2				WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2916 - 3540			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

LADD				WELL #:	1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

CLEVY				WELL #:	1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2979 - 3256			
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615	1			N	-0-		-0-	
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-		308	1	1241	2	N	-0-		-0-	
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		433	1	2409	2	N	-0-		-0-	
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		374	1	2102	2	N	-0-		-0-	
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		541	1	2380	2	N	-0-		-0-	
*06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-		507	1	2023	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2380 - 2735			
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-		5604	3			N	-0-		-0-	
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-		4559	3			N	-0-		-0-	
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		5307	3			N	-0-		-0-	
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-		5967	3			N	-0-		-0-	
05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-		5803	3			N	-0-		-0-	
*06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-		5803	3			N	-0-		-0-	

BIVINS A				WELL #:	A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF. 2377 - 5285			
01	71 X	71	-0-	-0-	-0-		54	2	17	9	N	15	11	1	4
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-		177	2	13	9	N	12	15	1	1
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-		170	2	10	9	N	9	6	1	4
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-		229	2	13	9	N	12	13	1	3
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-		294	2	15	9	N	14	14	1	3
*06	44 X	44	-0-	-0-	-0-		26	2	18	9	N	16	12	1	7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	286	1	289	3	N	-0-	-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	188	1	228	3	N	-0-	-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	290	1	330	3	N	-0-	-0-
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	182	1	156	3	N	-0-	-0-
05	987 X	987	-0-	-0-	-0-	341	1	646	3	N	-0-	-0-
*06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	341	1	646	3	N	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	600	2	75	9	N	68	71 1 13
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	484	2	52	9	N	47	48 1 12
03	961 X	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	54	44 1 22
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	853	2	50	9	N	45	56 1 11
05	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1043	2	54	9	N	49	50 1 10
*06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	346	2	42	9	N	38	33 1 15

CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	174	2	22	9	N	20	22 1 4
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	14 1 3
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18	14 1 7
04	262 X	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13	17 1 3
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	335	2	17	9	N	15	15 1 3
*06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	120	2	15	9	N	14	12 1 5

BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254 - 5268
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	-0-
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	-0-
*06	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-
*06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	-0-
03	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	-0-
05	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	-0-
*06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	-0-

KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
*06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
POLING		WELL #: 1		RRCID -> 158799		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 2838		PERF. 2490 - 2698						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16	17	1	3
02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13	12	1	4
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7	7	1	4
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	21	9	N	19	19	1	4
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	15	9	N	14	15	1	3
*06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	26	9	N	24	18	1	9

BIVINS		WELL #: A202		RRCID -> 158805		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 2404 - 5620						
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
04	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
*06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A207		RRCID -> 158957		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3373		PERF. 2199 - 5625						
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
*06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 4		RRCID -> 159179		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2060 - 4978						
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
*06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 5		RRCID -> 159186		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 3087		PERF. 2050 - 3087						
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: A 5R		RRCID -> 159591		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 2689		PERF. 1985 - 5000						
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
03	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
*06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 9		RRCID -> 159657		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2512 - 2710						
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2402 -	5475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
02		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
03		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
04		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
05		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
*06		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 -	4921	
01		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			-0-
02		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
04		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
05		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-			-0-
*06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 -	3256	
01		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
02		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
03		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
04		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
05		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
*06		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 -	2928	
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
02		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
04		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
05		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
*06		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 -	3140	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 1927 -	5325	
01		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
02		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
03		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
04		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
05		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
*06		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3129 -	5375	
01		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
02		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
03		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
05		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
*06		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
02		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
03		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
04		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
05		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
*06		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B												
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON												
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILBAR												
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061												
01		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		-0-
02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
03		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
*06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-

BOST												
WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380												
01		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
02		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
04		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
05		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
*06		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"												
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224												
01		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	403 1	1615 2	N	-0-		-0-
02		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	246 1	1330 2	N	-0-		-0-
03		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	403 1	1702 2	N	-0-		-0-
04		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	377 1	1606 2	N	-0-		-0-
05		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	403 1	1674 2	N	-0-		-0-
*06		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-		-0-

POLING												
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370												
01		608 X	608	-0-	-0-	-0-	540 2	68 9	N	62	64 1	12
02		147 X	147	-0-	-0-	-0-	134 2	13 9	N	12	23 1	1
03		802 X	802	-0-	-0-	-0-	754 2	48 9	N	44	29 1	16
04		902 X	902	-0-	-0-	-0-	845 2	57 9	N	52	57 1	11
05		636 X	636	-0-	-0-	-0-	601 2	35 9	N	32	37 1	6
*06		302 X	302	-0-	-0-	-0-	265 2	37 9	N	34	26 1	14

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 2350	-		3377
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
*06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 44		RRCID -> 161913	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2125	-		4919
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
*06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 3321	PERF. 2329	-		5662
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-		-0-
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
04	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
*06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 1930	-		3108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2294	-		5747
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
*06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B112		RRCID -> 162557	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2215	-		5381
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
*06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID -> 162691	COMPL. DATE 10/07/1996	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2289	-		3656
01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
04	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		-0-
*06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 162705		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485	
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-
02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-
*06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-

MASTERSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959	
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-
*06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-

MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID -> 162786		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-
02	532 N	237	-0-	-295	-0-	237	2	N	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2	N	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-
06	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2	N	-0-

MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-
02	448 N	148	-0-	-300	-0-	148	2	N	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550	
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	473	2	24 9	N 22
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8 9	N 7
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9 9	N 8
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	376	2	15 9	N 14
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12 9	N 11
*06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10 9	N 9

DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2235 - 5445	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 - 2800	
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 - 4545	
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 - 3265	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 - 5314	
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 - 4095	
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		-0-
02		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-		-0-
03		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
04		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 - 5536	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON				WELL #:	C 4	RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 - 4010	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	A 47	RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 - 5475	
01		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-		-0-
02		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-		-0-
03		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-		-0-
04		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-		-0-
05		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-		-0-
*06		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	B114	RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 - 4650	
01		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-		-0-
02		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-		-0-
03		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-		-0-
04		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-		-0-
05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2			N	-0-		-0-
*06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	B119	RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 - 5241	
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2			N	-0-		-0-
02		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-		-0-
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2			N	-0-		-0-
04		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2			N	-0-		-0-
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2			N	-0-		-0-
*06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184	
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-		-0-
02		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-		-0-
03		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-		-0-
04		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-		-0-
05		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-		-0-
*06		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MUNSON				WELL #:	3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
*06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-		-0-
02	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		-0-
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-		-0-
04	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-		-0-
05	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-		-0-
*06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 - 6021
01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-		-0-
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-		-0-
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-		-0-
04	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		N	-0-		-0-
05	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		N	-0-		-0-
*06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		N	-0-		-0-

SUMMERS				WELL #:	1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-
*06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045
01	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
02	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-		-0-
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
*06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 - 3453
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-		-0-
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-		-0-
*06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
03	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		-0-
05	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
*06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
02	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		-0-
05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		-0-
*06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-		-0-
02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-		-0-
03	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		N	-0-		-0-
04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-		-0-
05	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-		-0-
*06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28 9	N	25	24 1	6
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	69	2	8 9	N	7	13 1	-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	443	2	29 9	N	26	17 1	9
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	474	2	32 9	N	29	32 1	6
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	345	2	21 9	N	19	22 1	3
*06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	143	2	21 9	N	19	14 1	8

MASTERSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-		-0-
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-		-0-
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-		-0-
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-		-0-
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-		-0-
*06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
*06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-

BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3070 - 3480				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 1725 - 2885				
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
*06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 - 3090				
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
05	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
*06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 - 5521				
01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
*06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2725 - 3298				
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
*06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1829 - 4902				
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
*06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		5033	2	N	-0-		-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		2554	2	N	-0-		-0-
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		5089	2	N	-0-		-0-
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		2532	2	N	-0-		-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-		4768	2	N	-0-		-0-
*06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		4023	2	N	-0-		-0-

DONELSON "C"				WELL #: 4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON				WELL #: A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	2375 - 4728
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2	N	-0-		-0-
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-		847	2	N	-0-		-0-
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2	N	-0-		-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542	2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	856 X	856	-0-	-0-	-0-		856	2	N	-0-		-0-

SANFORD				WELL #: A 13	RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	3360 - 4606
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAYLA				WELL #: 2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-		188	2	N	-0-		-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189	2	N	-0-		-0-
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-		523	2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT C UNIT				WELL #: 12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3	N	-0-		-0-
02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3	N	-0-		-0-
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-		1888	3	N	-0-		-0-
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-		992	3	N	-0-		-0-
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		1383	3	N	-0-		-0-
*06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		1383	3	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2430 - 5219
01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-		359	1	1741	3	N	-0-
02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-		252	1	1178	3	N	-0-
03	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		359	1	1818	3	N	-0-
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		360	1	1892	3	N	-0-
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-		372	1	1947	3	N	-0-
*06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-		372	1	1947	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534 - 4860			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
*06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2615 - 2976			
01	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-				-0-
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-				-0-
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-				-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-				-0-
*06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-				-0-

BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	2520 - 2876			
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-				-0-
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-				-0-
03	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-				-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-				-0-
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-				-0-
*06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986			
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
*06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325			
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-				-0-
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-				-0-
*06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-				-0-

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844			
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	N	35	36	1	7
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7	13	1	1
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	21	9	N	19	13	1	7
04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	25	9	N	23	25	1	5
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16	18	1	3
*06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	20	9	N	18	14	1	7

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184			
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-				-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
03	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-				-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-				-0-
*06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-				-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-				-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-				-0-
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-				-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-				-0-
*06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-				-0-

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484
01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	242 2	111 9 N	101	100 1			46
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	48 2	39 9 N	35	56 1			25
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	61 2	61 9 N	55	65 1			15
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	252 2	47 9 N	43	40 1			18
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	213 2	51 9 N	46	35 1			29
*06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	77 2	59 9 N	54	56 1			27

SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-				16
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-				16
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	N	-0-				16
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-				16
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2	N	-0-				16
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-				16

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494
01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-				-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-				-0-
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-				-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-				-0-
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-				-0-
*06	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	1927 - 3925
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3	N	-0-				-0-
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3	N	-0-				-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3	N	-0-				-0-
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 3	N	-0-				-0-
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3	N	-0-				-0-
*06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-				-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-				-0-
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-				-0-
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-				-0-
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-				-0-
*06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 - 5347	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 - 5032	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 - 5340	
01	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-	-0-	

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002	
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593	
01	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 - 5315	
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 -	5290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
03	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
05	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2		N	-0-			-0-
*06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 -	5328	
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
02	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
04	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
*06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

HESSEY				WELL #: 1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 -	2402	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-

PINK				WELL #: 1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 -	3523	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPUR				WELL #: 1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2749 -	3052	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2851 -	3425	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER				WELL #: S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3052 -	3550	
01	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
04	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 171723		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3080 - 3518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 171888		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2307 - 2721					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT I UNIT		WELL #: 70R		RRCID -> 171995		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3088		PERF. 2300 - 2892					
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-				-0-
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
*06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-

UNITED		WELL #: 1R		RRCID -> 172061		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3158 - 3170					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
*06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-

POLING "26-27"		WELL #: 1H		RRCID -> 172106		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2213 - 4800					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLING "29-30"		WELL #: C 3H		RRCID -> 172107		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2798 - 4825					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLING -26-		WELL #: 6H		RRCID -> 172108		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 2761		PERF. 2413 - 5000					
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	497	2	84	9	N	76	80	1		14
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	535	2	43	9	N	39	46	1		7
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1328	2	84	9	N	76	55	1		28
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1488	2	100	9	N	91	99	1		20
05	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1508	2	79	9	N	72	76	1		16
*06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	372	2	44	9	N	40	44	1		12

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MINERAL INVESTMENTS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
03		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
04		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
05		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL -B-													
WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS													
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424													
01		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
02		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
03		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
04		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
05		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
*06		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045													
01		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
02		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
03		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
04		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
05		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
*06		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.													
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070													
01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
02		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
03		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
04		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*06		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-

BIVINS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	112	1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2909 2	119 9	N	108	89	1	19
04		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3633 2	153 9	N	139	144	1	14
05		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3228 2	79 9	N	72	68	1	18
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	81	1	4

TEXAS FEE													
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810													
01		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
02		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
03		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
04		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	901 2	44 9	N	40	36 1	14
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	434 2	22 9	N	20	26 1	8
03	678 X	678	-0-	-0-	-0-	637 2	41 9	N	37	40 1	5
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	969 2	36 9	N	33	26 1	12
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	918 2	30 9	N	27	26 1	13
*06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	881 2	31 9	N	28	26 1	15

CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
03	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-		-0-
*06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001			
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	332 2	57 9	N	52	47 1	19
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	111 2	29 9	N	26	35 1	10
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	119 2	53 9	N	48	52 1	6
04	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1007 2	48 9	N	44	34 1	16
05	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1101 2	39 9	N	35	34 1	17
*06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	991 2	40 9	N	36	34 1	19

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 178321		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600			
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1227 2	121 9	N	110	121 1	21
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	971 2	77 9	N	70	61 1	30
03	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1400 2	123 9	N	112	82 1	60
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	989 2	53 9	N	48	68 1	40
05	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	986 2	28 9	N	25	50 1	15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	17 1	32

RUBIN		WELL #: 1R		RRCID -> 178805		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200			
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
05	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
*06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BURNETT		WELL #: 74R		RRCID -> 179276		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				-0-
*06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #: 4R		RRCID -> 179383		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200						
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
*06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-

BRENT		WELL #: 123A		RRCID -> 179389		COMPL. DATE 06/23/2012			TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209						
*08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	332	1	1088	3	N	-0-				-0-
09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	335	1	1060	3	N	-0-				-0-
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	330	1	832	3	N	-0-				-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	360	1	699	3	N	-0-				-0-
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	364	1	699	3	N	-0-				-0-
01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	328	1	736	3	N	-0-				-0-
02	527 X	527	-0-	-0-	-0-	190	1	337	3	N	-0-				-0-
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	348	1	617	3	N	-0-				-0-
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-				-0-
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	372	1	649	3	N	-0-				-0-
*06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	372	1	649	3	N	-0-				-0-

NIELD D		WELL #: 120A		RRCID -> 179391		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: 118		RRCID -> 179491		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900						
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-				-0-
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				-0-
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-				-0-
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-				-0-
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-				-0-
*06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-				-0-

BIVINS FEE		WELL #: 10		RRCID -> 179634		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940						
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	510	2	63	9	N	57	59	1		11
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	212	2	20	9	N	18	28	1		1
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	807	2	53	9	N	48	32	1		17
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	885	2	59	9	N	54	59	1		12
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	949	2	48	9	N	44	47	1		9
*06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	385	2	52	9	N	47	39	1		17

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194		
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	181 2	26 9 N	24	21 1	8
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	201 2	17 9 N	15	22 1	1
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	250 2	21 9 N	19	10 1	10
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	655 2	44 9 N	40	41 1	9
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	211 2	9 9 N	8	16 1	1
*06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	255 2	37 9 N	34	23 1	12

DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047		
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	297 2	37 9 N	34	35 1	7
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	295 2	28 9 N	25	26 1	6
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	459 2	30 9 N	27	23 1	10
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	458 2	32 9 N	29	35 1	4
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	509 2	26 9 N	24	22 1	6
*06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	230 2	25 9 N	23	20 1	9

BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790		
01	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1807 2	224 9 N	204	218 1	40
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1710 2	169 9 N	154	157 1	37
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2344 2	157 9 N	143	122 1	58
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2947 2	199 9 N	181	198 1	41
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3098 2	153 9 N	139	150 1	30
*06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1326 2	174 9 N	158	131 1	57

FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944		
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-	-0-	-0-
04	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000		
01	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800		
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	-0-
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-	-0-	-0-
04	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-	-0-	-0-
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
COON, R. S.																					
WELL #: M 34												RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2770 - 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	620	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	320	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	600	1	1061	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	510	1	912	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-	-0-	-0-								
*06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-	-0-	-0-								

BURNETT												WELL #: 116		RRCID -> 181461		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2205 - 2900	
01	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-	-0-	-0-								
02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-	-0-	-0-								
03	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-	-0-	-0-								
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-	-0-	-0-								
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-	-0-	-0-								
*06	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-	-0-	-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2550 - 3010	
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	374	1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	267	1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	397	1	2099	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	325	1	1853	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	398	1	2268	2	N	-0-	-0-	-0-								
*06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-	-0-	-0-								

SNEED, J. T.												WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2350 - 2710	
01	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	-0-	-0-								
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	-0-	-0-								
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	-0-	-0-								
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	-0-	-0-								
05	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	-0-	-0-								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								

SNEED, J. T.												WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 2258 - 2625	
01	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	-0-	-0-								
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	-0-	-0-								
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	-0-	-0-								
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	-0-	-0-								
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-	-0-	-0-								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-								

MARSH, S.												WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2640 - 2966	
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-	-0-	-0-								
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	-0-	-0-								
03	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-	-0-	-0-								
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	-0-	-0-								
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-	-0-	-0-								
06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-	-0-	-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2568 - 3100	
01	676 X	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	190	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	224	1	742	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	270	1	1075	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	-0-	-0-	-0-								
*06	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-	-0-	-0-								

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
01		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		150	1	940	2	-0-
02		833 X	833	-0-	-0-	-0-		103	1	730	2	-0-
03		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-		200	1	1161	2	-0-
04		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-		183	1	1104	2	-0-
05		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		212	1	1107	2	-0-
*06		62 X	62	-0-	-0-	-0-		62	1			-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640												
01		768 X	768	-0-	-0-	-0-		263	1	505	2	-0-
02		515 X	515	-0-	-0-	-0-		154	1	361	2	-0-
03		821 X	821	-0-	-0-	-0-		305	1	516	2	-0-
04		910 X	910	-0-	-0-	-0-		180	1	730	2	-0-
05		938 X	938	-0-	-0-	-0-		310	1	628	2	-0-
*06		65 X	65	-0-	-0-	-0-		65	1			-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841												
01		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		2201	2			-0-
02		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		138	1	1409	2	-0-
03		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		241	1	2293	2	-0-
04		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		211	1	1996	2	-0-
05		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		233	1	2173	2	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOR												
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114												
01		1953 X	1482	-0-	-471	-0-		1482	2			-0-
02		1764 X	1272	-0-	-492	-0-		1272	2			-0-
03		1705 X	1591	-0-	-114	-0-		1591	2			-0-
04		1650 X	1568	-0-	-82	-0-		1568	2			-0-
05		1550 X	1486	-0-	-64	-0-		1486	2			-0-
06		1530 X	885	-0-	-645	-0-		885	2			-0-

HERRING												
WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597												
01		795 X	795	-0-	-0-	-0-		782	2	13	9	7
02		817 X	817	-0-	-0-	-0-		802	2	15	9	8
03		974 X	974	-0-	-0-	-0-		952	2	22	9	8
04		741 X	741	-0-	-0-	-0-		729	2	12	9	5
05		761 X	761	-0-	-0-	-0-		751	2	10	9	5
*06		835 X	835	-0-	-0-	-0-		824	2	11	9	5

HERRING												
WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094												
01		147 X	147	-0-	-0-	-0-		145	2	2	9	1
02		86 X	86	-0-	-0-	-0-		84	2	2	9	1
03		212 X	212	-0-	-0-	-0-		208	2	4	9	1
04		162 X	162	-0-	-0-	-0-		160	2	2	9	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560												
01		831 X	831	-0-	-0-	-0-		831	2			-0-
02		671 X	671	-0-	-0-	-0-		671	2			-0-
03		911 X	911	-0-	-0-	-0-		911	2			-0-
04		555 X	555	-0-	-0-	-0-		555	2			-0-
05		706 X	706	-0-	-0-	-0-		706	2			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNEED ESTATE B														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	393	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	2	N	-0-			-0-
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	403	1	2452	2	N	-0-			-0-
04	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	340	1	2182	2	N	-0-			-0-
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	403	1	2273	2	N	-0-			-0-
*06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-

HERRING														
WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171														
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14	14	1	10
02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	916	2	23	9	N	21	18	1	13
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34	33	1	14
04	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18	25	1	7
05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	N	17	16	1	8
*06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14	16	1	6

HERRING														
WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826														
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2270	2	35	9	N	32	34	1	27
02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	N	31	33	1	25
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2419	2	58	9	N	53	47	1	31
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2369	2	36	9	N	33	46	1	18
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2319	2	29	9	N	26	26	1	18
*06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26	28	1	16

HERRING														
WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603														
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13	14	1	10
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	824	2	15	9	N	14	13	1	11
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	936	2	22	9	N	20	20	1	11
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12	16	1	7
05	859 X	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10	10	1	7
*06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10	10	1	7

BURNETT B UNIT														
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810														
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
*06	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-

BENNETT														
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710														
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2190	2	273	9	N	248	265	1	48
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2131	2	212	9	N	193	195	1	46
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2830	2	183	9	N	166	143	1	69
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3498	2	234	9	N	213	236	1	46
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3764	2	198	9	N	180	188	1	38
*06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1502	2	196	9	N	178	153	1	63

BURNETT K UNIT														
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650														
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
*06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2R	RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				-0-
02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
03	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-				-0-
04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-				-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
*06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-				-0-

BOOTHE B		WELL #:		1X	RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3119 - 3204			
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-				-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-				-0-
04	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
05	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-				-0-
*06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 40	RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050			
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	3122	2	N	-0-			-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	3680	2	N	-0-			-0-
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	3245	2	N	-0-			-0-
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	3521	2	N	-0-			-0-
*06	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-			-0-

HERRING A&B		WELL #:		A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756 - 3064			
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	9	1	6
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	N	13	12	1	7
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	22	9	N	20	20	1	7
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12	16	1	3
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	9	1	3
*06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10	10	1	3

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 20	RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964			
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726			
01	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	78	9	N	71	75	1	17
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	50	9	N	45	27	1	35
03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	94	9	N	85	83	1	37
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	68	9	N	62	78	1	21
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2	48	9	N	44	40	1	25
*06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	N	37	35	1	27

BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1181 2	19 9	N	17	19 1		9
02		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1206 2	22 9	N	20	18 1		11
03		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1445 2	35 9	N	32	31 1		12
04		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1243 2	20 9	N	18	24 1		6
05		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1153 2	15 9	N	14	14 1		6
*06		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1158 2	17 9	N	15	15 1		6

COON, R. S.		WELL #:		S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100	
01		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	837 1	1770 2	N	-0-			-0-
02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	392 1	1081 2	N	-0-			-0-
03		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	808 1	1851 2	N	-0-			-0-
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	797 1	1745 2	N	-0-			-0-
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	837 1	1740 2	N	-0-			-0-
*06		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 1		N	-0-			-0-

HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732 - 3100	
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*06		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100	
01		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
02		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
03		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
05		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
*06		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-

DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904	
01		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
02		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
04		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
05		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2760 - 2808	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
04	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
05	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
*06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300			
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	2278	2	N	192	181	1	34
							211	9							
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	2310	2	N	227	203	1	58
							250	9							
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	3247	2	N	138	162	1	34
							152	9							
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	3890	2	N	177	179	1	32
							195	9							
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	891	1	4025	2	N	110	107	1	35
							121	9							
*06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	874	1	1742	2	N	112	130	1	17
							123	9							

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004			
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			4
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			4
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1			5
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			5
*05	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	5	1	-0-
*06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
*06	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2282 - 5570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
03	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
*06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2363 - 5669
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			-0-
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-			-0-
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2	N	-0-			-0-
*06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	1845 - 5170
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
*06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	1884 - 5158
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-			-0-
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
*06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 - 5109
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
*06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 - 4763
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
*06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 - 5268
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: A 12		RRCID -> 198476		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 3R		RRCID -> 198647		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667			
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-

HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228			
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	767	2	42 9 N	38	46 1	10
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	757	2	29 9 N	26	15 1	21
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	799	2	45 9 N	41	41 1	21
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32 9 N	29	39 1	11
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28 9 N	25	22 1	14
*06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26 9 N	24	21 1	17

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160			
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1 9 N	1	1 1	-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1 9 N	1	1 1	-0-
03	70 X	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3 9 N	3	2 1	1
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1 9 N	1	2 1	-0-
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9 N	2	2 1	-0-
*06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2 9 N	2	1 1	1

ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	-0-
05	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A235		RRCID -> 199950		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432			
01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	-0-
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
HERRING													WELL #: B 15		RRCID -> 199953		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2854 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		572 X	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9	9	1	4							
02		377 X	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8	8	1	4							
03		564 X	564	-0-	-0-	-0-	551	2	13	9	N	12	12	1	4							
04		480 X	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7	9	1	2							
05		448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	5	1	3							
*06		543 X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6	7	1	2							

MARY BETH													WELL #: 2R		RRCID -> 200216		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 2958		PERF. 2744 - 2958	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-							
03		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-							
04		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-							
05		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-							
*06		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-							

INGRID													WELL #: 1R		RRCID -> 200218		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3262 - 3600	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-							
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-							
05		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-							
*06		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-							

ALDA													WELL #: 1R		RRCID -> 200221		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2986 - 3365	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-							
03		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-							
04		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			-0-							
05		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-							
*06		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-							

CARVER A													WELL #: 3		RRCID -> 200227		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2858 - 3198	
01		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1308	2	55	9	N	50	54	1	11							
02		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35	32	1	14							
03		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1047	2	62	9	N	56	54	1	16							
04		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1284	2	65	9	N	59	62	1	13							
05		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1319	2	51	9	N	46	45	1	14							
*06		993 X	993	-0-	-0-	-0-	960	2	33	9	N	30	30	1	14							

MASTERSON													WELL #: A 51		RRCID -> 200693		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2285 - 5558	
01		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-							
02		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-							
03		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			-0-							
04		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-							
05		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-							
*06		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-							

KIN													WELL #: 1R		RRCID -> 201190		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3179 - 3450	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-			-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MCDADE, NOEL		WELL #: 1R		RRCID -> 201272		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-				-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
*06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-				-0-

QUEEN		WELL #: 2R		RRCID -> 202545		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520							
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-				-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	190	1	429	2	N	-0-			-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	310	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	300	1	1000	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	279	1	992	2	N	-0-			-0-
*06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	256	1	840	2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 1H		RRCID -> 202617		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A238		RRCID -> 203042		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422							
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-				-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-				-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-				-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				-0-
*06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A237		RRCID -> 203138		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0							
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-				-0-
*06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-				-0-

CARVER, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 203148		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162							
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2	2	1	-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: B131		RRCID -> 203181		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253							
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-				-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-				-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS D		WELL #: 20H		RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	328 N		328	-0-	-0-		328 2			N	-0-			-0-
05	461 N		461	-0-	-0-		461 2			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 21H		RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830			
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			4
02	11 N		11	-0-	-0-		11 2			N	-0-			4
03	18 N		18	-0-	-0-		18 2			N	-0-			4
04	9 N		9	-0-	-0-		9 2			N	-0-			4
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			4

BIVINS		WELL #: A240		RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 - 0			
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-		1468 2			N	-0-			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636 2			N	-0-			-0-
03	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		1413 2			N	-0-			-0-
04	882 X	882	-0-	-0-	-0-		882 2			N	-0-			-0-
05	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-		1337 2			N	-0-			-0-
*06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		1210 2			N	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #: 501		RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	2867 - 3380			
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-		406 2	3 9	N	3	4 1			1
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-		344 2	4 9	N	4	2 1			3
03	340 X	340	-0-	-0-	-0-		337 2	3 9	N	3	4 1			2
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-		412 2	3 9	N	3	4 1			1
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-		297 2	2 9	N	2	2 1			1
*06	301 X	301	-0-	-0-	-0-		300 2	1 9	N	1	1 1			1

WEBSTER		WELL #: 2083		RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF.	2874 - 3070			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A236		RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1884 - 5221			
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561 2			N	-0-			-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329 2			N	-0-			-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-		502 2			N	-0-			-0-
04	366 X	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-			-0-
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-		688 2			N	-0-			-0-
*06	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A244		RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485			
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-		207 2			N	-0-			-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-		300 2			N	-0-			-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-		212 2			N	-0-			-0-
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191 2			N	-0-			-0-
05	654 X	654	-0-	-0-	-0-		654 2			N	-0-			-0-
*06	622 X	622	-0-	-0-	-0-		622 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRUMLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2764 - 3011		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PLONER				WELL #:	1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3193 - 3482		
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-		-0-	
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	165	1	3717	2	N	-0-		-0-	
03	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	217	1	5558	2	N	-0-		-0-	
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	210	1	5287	2	N	-0-		-0-	
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	196	1	4971	2	N	-0-		-0-	
*06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	170	1	3832	2	N	-0-		-0-	

INA				WELL #:	3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3182 - 3622		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2428 - 5777		
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-		-0-	
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-		-0-	
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-		-0-	
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-		-0-	
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-		-0-	
*06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-		-0-	

BOB				WELL #:	1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2714 - 3200		
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-		-0-	
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-		-0-	
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		-0-	
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-		-0-	
05	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	1045	2			N	-0-		-0-	
06	1290 N	733	-0-	-557	-0-	733	2			N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2336 - 5507		
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		-0-	
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-	
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		-0-	
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-		-0-	
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		-0-	
*06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2584 - 5785		
01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		-0-	
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-		-0-	
03	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-		-0-	
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		-0-	
05	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		-0-	
*06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	1486	-0-	1486	1486	1486	2			N	-0-					-0-
04	2293 X	807	-0-	-1486	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2897	2	43	9	N	39	43	1			17
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2497	2	47	9	N	43	51	1			9
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4228	2	102	9	N	93	84	1			18
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3948	2	80	9	N	73	74	1			17
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	N	39	45	1			11
*06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3636	2	47	9	N	43	46	1			8

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
02	4984 X	1569	-0-	-3415	-0-	1569	2			N	-0-					36
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					36
04	5340 X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					36
05	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					36
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

01	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	965	-0-	-631	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	16	1			4
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13	9	1			8
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	11	1			7
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7	12	1			2
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	N	6	4	1			4
*06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5	5	1			4

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 3021 - 3217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-
02		2011 X	2011	-0-	-0-	2011	2				-0-
03		2839 X	2839	-0-	-0-	2839	2				-0-
04		1160 X	1160	-0-	-0-	1160	2				-0-
05		2888 X	2888	-0-	-0-	2888	2				-0-
*06		2456 X	2456	-0-	-0-	2456	2				-0-

HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4875 - 5634
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3160 - 3364
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2718 - 3100
01	1479	X	1479	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-
02	1362	X	1362	-0-	-0-	1362	2		N	-0-	-0-
03	1166	X	1166	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	1954	2		N	-0-	-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-
*06	1423	X	1423	-0-	-0-	1423	2		N	-0-	-0-

GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2525 - 2860
01	504	N	504	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-
02	420	N	350	-0-	-70	350	2		N	-0-	-0-
03	527	N	408	-0-	-119	408	2		N	-0-	-0-
04	480	N	355	-0-	-125	355	2		N	-0-	-0-
05	403	N	284	-0-	-119	284	2		N	-0-	-0-
06	390	N	287	-0-	-103	287	2		N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2526 - 6050
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	571	2	7	9	6	2 1 4
05	3100	N	3296	-0-	196	196	2	22	9	20	15 1 9
*06	2806	N	2610	-0-	-196	-0-	2	9	9	8	10 1 7

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 - 3300
01	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-
02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	-0-	21
02	1820 X	634	-0-	-1186	-0-	634	2	N	-0-	-0-	21
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-	-0-	21
04	1950 X	1054	-0-	-896	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	21
05	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	21
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	-0-	21

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-
02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-	-0-
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
03	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
*06	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
04	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
*06	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
04	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
05	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
*06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
05	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			9
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	163	2	N	-0-			9
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			9
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			9
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			9

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860
01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
02	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
03	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
*06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894 - 5185
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
*06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CARVER, C. S. -A-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STELLA B												
WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100												
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-
02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-
*06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-

CASTLEMAN B												
WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS D												
WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARVER, C. S. -A-												
WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195												
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1
*06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3

RILEY AFGK												
WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100												
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12
02	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9
*06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5

MASTERSON												
WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603												
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-
*06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
*06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14	14	1	1
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	N	5	6	1	-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11	9	1	2
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	10	1	1
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8	7	1	2
*06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	9	1	-0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8	9	1	2
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11	9	1	4
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18	17	1	5
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12	14	1	3
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	N	9	9	1	3
*06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	N	10	10	1	3

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
READ L		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2631 - 5473		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13	16	1	17
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1148	2	23	9	N	21	21	1	17
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	2	30	9	N	27	25	1	19
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1852	2	36	9	N	33	38	1	14
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15	20	1	9
*06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	N	15	16	1	8

PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503 - 5344		
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	11	1	10
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10	15	1	5
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	954	2	26	9	N	24	19	1	10
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1532	2	30	9	N	27	30	1	7
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	14	18	1	3
*06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	N	12	13	1	2

JOHNSON -G-		WELL #:		1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 - 4631		
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2377	2	61	9	N	55	49	1	16
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1053	2	125	9	N	114	126	1	4
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2240	2	84	9	N	76	55	1	25
04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2280	2	57	9	N	52	68	1	9
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2125	2	42	9	N	38	37	1	10
*06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2149	2	50	9	N	45	50	1	5

BURNETT 'H'		WELL #:		1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 - 5276		
01	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	554	2	752	9	N	684	618	1	283
02	728 X	728	-0-	-0-	-0-	145	2	583	9	N	530	664	1	149
03	905 X	905	-0-	-0-	-0-	288	2	617	9	N	561	537	1	173
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	740	2	556	9	N	505	563	1	115
05	993 X	993	-0-	-0-	-0-	459	2	534	9	N	485	339	1	261
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	141	2	395	9	N	359	447	1	173

BURNETT		WELL #:		1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 - 5216		
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	172	2	81	9	N	74	72	1	34
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	45	2	48	9	N	44	51	1	27
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	91	2	69	9	N	63	60	1	30
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	48	1	16
05	166 X	166	-0-	-0-	-0-	132	2	34	9	N	31	26	1	21
*06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	53	2	39	9	N	35	37	1	19

BURNETT		WELL #:		2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 - 5308		
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	N	62	61	1	29
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	39	2	40	9	N	36	44	1	21
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	79	2	66	9	N	60	54	1	27
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31	44	1	14
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	23	1	17
*06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	N	30	31	1	16

BIGGS HORN		WELL #:		1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2834 - 2902		
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWEN				WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 - 3154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		474 X	474	-0-	-0-	-0-	468 2	6 9	N	5	5 1		1
02		563 X	563	-0-	-0-	-0-	557 2	6 9	N	5	3 1		3
03		479 X	479	-0-	-0-	-0-	473 2	6 9	N	5	5 1		3
04		636 X	636	-0-	-0-	-0-	630 2	6 9	N	5	6 1		2
05		454 X	454	-0-	-0-	-0-	451 2	3 9	N	3	3 1		2
*06		509 X	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	N	2	2 1		2

PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 - 5907
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-				WELL #:	13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 - 5523
01		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2811 2	62 9	N	56	66 1		9
02		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2415 2	46 9	N	42	28 1		23
03		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	22 1		1
04		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2601 2	44 9	N	40	31 1		10
05		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2874 2	66 9	N	60	54 1		16
*06		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2743 2	52 9	N	47	43 1		20

BURNETT -J-				WELL #:	1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 - 5484
01		210 X	210	-0-	-0-	-0-	144 2	66 9	N	60	58 1		28
02		78 X	78	-0-	-0-	-0-	38 2	40 9	N	36	43 1		21
03		114 X	114	-0-	-0-	-0-	61 2	53 9	N	48	45 1		24
04		216 X	216	-0-	-0-	-0-	186 2	30 9	N	27	38 1		13
05		148 X	148	-0-	-0-	-0-	118 2	30 9	N	27	23 1		17
*06		78 X	78	-0-	-0-	-0-	45 2	33 9	N	30	32 1		15

HERRING -A-				WELL #:	3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 - 5540
01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	456 2	8 9	N	7	7 1		4
02		211 X	211	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9	N	2	4 1		2
03		413 X	413	-0-	-0-	-0-	403 2	10 9	N	9	7 1		4
04		368 X	368	-0-	-0-	-0-	362 2	6 9	N	5	7 1		2
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	N	1	3 1		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLESS				WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 - 5380
01		124 X	124	-0-	-0-	-0-	114 2	10 9	N	9	16 1		1
02		373 X	373	-0-	-0-	-0-	340 2	33 9	N	30	21 1		10
03		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	963 2	61 9	N	55	48 1		17
04		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1069 2	75 9	N	68	70 1		15
05		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1040 2	53 9	N	48	53 1		10
*06		453 X	453	-0-	-0-	-0-	401 2	52 9	N	47	41 1		16

G.W. DEAHL				WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485
01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BARNHILL		WELL #: 4101		RRCID -> 248733		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3084 - 5810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	551 2	7 9 N	6	6 1		2
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	480 2	6 9 N	5	3 1		4
03	503 X	503	-0-	-0-	-0-	499 2	4 9 N	4	5 1		3
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	501 2	4 9 N	4	5 1		2
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	467 2	2 9 N	2	3 1		1
*06	474 X	474	-0-	-0-	-0-	472 2	2 9 N	2	2 1		1

BARNHILL		WELL #: 3502		RRCID -> 250020		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 3255		PERF. 2924 - 5829	
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9 N	1	1 1		-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9 N	1	1 1		-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	97 2	2 9 N	2	1 1		1
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		-0-	1 1		-0-
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9 N	2	1 1		1
*06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	1 1	-0-

DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250021		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2322 - 4273	
01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2120 2	217 9 N	197	211 1		40
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1644 2	129 9 N	117	106 1		51
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1261 2	96 9 N	87	107 1		31
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2270 2	120 9 N	109	63 1		77
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2209 2	61 9 N	55	101 1		31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			75	37 1		69

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250059		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2253 - 4670	
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2728 2	271 9 N	246	278 1		47
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2354 2	185 9 N	168	144 1		71
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3408 2	298 9 N	271	197 1		145
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3187 2	167 9 N	152	174 1		123
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3257 2	88 9 N	80	157 1		46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			114	56 1		104

BIVINS D		WELL #: 27H		RRCID -> 251369		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2918		PERF. 2437 - 5260	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT -G-		WELL #: 2A		RRCID -> 252966		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2375 - 4665	
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	624 2	843 9 N	766	732 1		321
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	162 2	662 9 N	602	747 1		176
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	353 2	765 9 N	695	653 1		218
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1035 2	765 9 N	695	767 1		146
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	586 2	684 9 N	622	450 1		318
*06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	181 2	476 9 N	433	574 1		177

JOHNSON -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 252969		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2470 - 4687	
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	294 2	134 9 N	122	111 1		49
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	67 2	51 9 N	46	69 1		26
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	151 2	124 9 N	113	102 1		37
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	337 2	63 9 N	57	73 1		21
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	214 2	45 9 N	41	34 1		28
*06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	72 2	35 9 N	32	37 1		23

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BLASDEL		WELL #: 1AH		RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2472 - 4443	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	170 2	79 9	N	72	72 1	34
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	45 2	46 9	N	42	51 1	25
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	83 2	68 9	N	62	59 1	28
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	204 2	36 9	N	33	45 1	16
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	131 2	34 9	N	31	26 1	21
*06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	74 2	56 9	N	51	42 1	30

DEAHL, C. E.		WELL #: 21 B		RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2493 - 5490	
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	307 2	14 9	N	13	13 1	1
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	113 2	4 9	N	4	5 1	-0-
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	189 2	8 9	N	7	5 1	2
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	362 2	14 9	N	13	14 1	1
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	308 2	8 9	N	7	6 1	2
*06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	225 2	4 9	N	4	6 1	-0-

BURNETT 122		WELL #: 3122		RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2210 - 5423	
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	239 2	107 9	N	97	99 1	43
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	48 2	39 9	N	35	55 1	23
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	110 2	99 9	N	90	67 1	46
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	352 2	59 9	N	54	77 1	23
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	206 2	53 9	N	48	41 1	30
*06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	76 2	55 9	N	50	54 1	26

J. M. MILLER		WELL #: 1402		RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3068 - 3314	
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
*06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-

LUCAS		WELL #: 12A		RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2970 - 5970	
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	51 2	2 9	N	2	1 1	1
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	N	2	2 1	1
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	N	2	2 1	1
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	168 2	3 9	N	3	3 1	1
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	760 2	19 9	N	17	14 1	4
*06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	872 2	17 9	N	15	13 1	6

STEWART		WELL #: 29A		RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840 - 5417	
01	2418 X	1413	-0-	-1005	-0-	1388 2	25 9	N	23	30 1	7
02	2184 X	1561	-0-	-623	-0-	1530 2	31 9	N	28	19 1	16
03	2387 X	1778	-0-	-609	-0-	1721 2	57 9	N	52	48 1	20
04	2310 X	1692	-0-	-618	-0-	1655 2	37 9	N	34	46 1	8
05	2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	1317 2	30 9	N	27	28 1	7
06	1710 X	1137	-0-	-573	-0-	1115 2	22 9	N	20	20 1	7

SUMMERS		WELL #: 3		RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525 - 5810	
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	129 2	28 9	N	25	24 1	3
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	248 2	10 9	N	9	11 1	1
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	257 2	9 9	N	8	9 1	-0-
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	700 2	29 9	N	26	23 1	3
05	633 X	633	-0-	-0-	-0-	618 2	15 9	N	14	14 1	3
*06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	98 2	15 9	N	14	16 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 -	2763
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 -	5518
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-			-0-	
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-	
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			-0-	
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-	
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 -	3225
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1038	2	23 9	N	21	24	1	4
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18 9	N	16	11	1	9
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	8	1	1
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17 9	N	15	12	1	4
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23 9	N	21	20	1	5
*06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15 9	N	14	14	1	5

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 -	5415
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	1871	2	242 9	N	220	230	1	46
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1784	2	149 9	N	135	156	1	25
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2506	2	164 9	N	149	117	1	57
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2955	2	193 9	N	175	193	1	39
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3374	2	179 9	N	163	169	1	33
*06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1334	2	176 9	N	160	134	1	59

BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 -	5642
01	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1321	2	284 9	N	258	247	1	27
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2463	2	107 9	N	97	118	1	6
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3672	2	134 9	N	122	101	1	27
04	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5581	2	232 9	N	211	213	1	25
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5767	2	139 9	N	126	120	1	31
*06	999 X	999	-0-	-0-	-0-	869	2	130 9	N	118	142	1	7

BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 -	4595
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 -	4557
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED E				WELL #: 2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2030	- 5200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	4933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	3871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	5269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	5136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	5136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2298	- 4350				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445	- 5270				
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	275	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	390 N	275	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897	- 4482				
*08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	2679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	1925	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	1745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	2276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	1802	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	2214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT				WELL #: 3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622	- 5524				
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	1	1265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT I UNIT				WELL #: 2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217	- 4875				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 - 3865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	540 1	809 3	N	-0-			-0-
02		758 X	758	-0-	-0-	-0-	362 1	396 3	N	-0-			-0-
03		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	558 1	756 3	N	-0-			-0-
04		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	523 1	726 3	N	-0-			-0-
05		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	546 1	773 3	N	-0-			-0-
*06		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	546 1	773 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328	
01		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
02		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
05		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
*06		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811	
01		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
02		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 3		N	-0-			-0-
03		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 3		N	-0-			-0-
04		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 3		N	-0-			-0-
05		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399 3		N	-0-			-0-
*06		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399 3		N	-0-			-0-

ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500	
01		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
02		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
03		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
04		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*06		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519	
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	763 1	2532 3	N	-0-			-0-
02		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	550 1	1207 3	N	-0-			-0-
03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	805 1	1595 3	N	-0-			-0-
04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	469 1	2467 3	N	-0-			-0-
05		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	769 1	6073 3	N	-0-			-0-
*06		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	769 1	6073 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SNEED JT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011												TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424	-	3867
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	1442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	1640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	1455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	1427	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	1245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	1665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	1520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	1523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	1523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURNETT AE UNIT																	
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012												TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133	-	4900
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED																	
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012												TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335	-	5100
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED -C-																	
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012												TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980	-	5083
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED -C-																	
WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012												TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266	-	4560
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	830	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	896	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED -A-																	
WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012												TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085	-	5100
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN B												
WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		850 X	850	-0-	-0-	-0-	320	1	530	3	N	-0-
02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	3	N	-0-
03		871 X	871	-0-	-0-	-0-	368	1	503	3	N	-0-
04		762 X	762	-0-	-0-	-0-	290	1	472	3	N	-0-
05		820 X	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	3	N	-0-
*06		820 X	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	3	N	-0-

BURNETT												
WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850												
01		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-
02		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-
04		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-
05		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-
*06		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-

SNEED F												
WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035												
01		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	360	1	1346	3	N	-0-
02		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	957	3	N	-0-
03		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	357	1	1351	3	N	-0-
04		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	360	1	1327	3	N	-0-
05		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	3	N	-0-
*06		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	3	N	-0-

KILGORE												
WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BALLARD												
WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992												
01		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-
04		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-
05		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-
*06		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-

BEAVERS												
WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710												
01		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-
02		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-
03		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-
05		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-
*06		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-

SNEED												
WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910												
01		570 X	570	-0-	-0-	-0-	152	1	418	3	N	-0-
02		230 X	230	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	N	-0-
03		649 X	649	-0-	-0-	-0-	179	1	470	3	N	-0-
04		586 X	586	-0-	-0-	-0-	173	1	413	3	N	-0-
05		619 X	619	-0-	-0-	-0-	181	1	438	3	N	-0-
*06		619 X	619	-0-	-0-	-0-	181	1	438	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PRITCHARD -C-		WELL #: 10		RRCID -> 269372		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	1
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	3
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	1
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	1
*06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	1

BURNETT M UNIT		WELL #: 2047H		RRCID -> 269981		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131		
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			-0-
02	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			-0-
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			-0-
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			-0-
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			-0-
*06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			-0-

BURNETT		WELL #: 2050H		RRCID -> 269983		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: 2066H		RRCID -> 270045		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875		
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			-0-
03	1147 N	652	-0-	-495	-0-	652	3			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			-0-
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			-0-

BURNETT		WELL #: 2049H		RRCID -> 270243		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770		
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			-0-
03	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			-0-
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			-0-
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			-0-
*06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			-0-

JEFF		WELL #: 2		RRCID -> 271921		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT D		WELL #: 2025		RRCID -> 272155		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046		
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			-0-
03	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			-0-
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			-0-
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			-0-
*06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #: 2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 -	4730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-				-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-

BURNETT AD UNIT				WELL #: 2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 -	4955			
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-				-0-
02	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-				-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-				-0-
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-				-0-
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-				-0-
*06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-				-0-

BURNETT E UNIT				WELL #: 2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 -	4348			
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-				-0-
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-				-0-
03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-				-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-				-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-				-0-
*06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 -	3305			
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-				-0-
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-				-0-
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-				-0-
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-				-0-
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-				-0-
*06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 -	4900			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

BURNETT J UNIT				WELL #: 2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-				-0-
*06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-				-0-

BURNETT Q				WELL #: 2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800			
01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-				-0-
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-				-0-
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-				-0-
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-				-0-
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-				-0-
*06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-	
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		-0-	
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-	
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 - 4815		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 - 4496		
01	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-		-0-	
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		-0-	
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-		-0-	
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-		-0-	
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-		-0-	
*06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 - 3550		
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		N	-0-		-0-	
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-		-0-	
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3		N	-0-		-0-	
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-		-0-	
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-		-0-	
*06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 - 4850		
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		N	-0-		-0-	
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-		-0-	
03	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-		-0-	
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-		-0-	
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-		-0-	
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-		-0-	

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3110 - 3466		
01	527 N	118	-0-	-409	-0-	116	2	2 9	N	2	4 1	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21 9	N	19	15 1	4	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	878	2	18 9	N	16	17 1	3	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8 9	N	7	8 1	2	
06	600 N	76	-0-	-524	-0-	75	2	1 9	N	1	3 1	-0-	

BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810		
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-	
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-	
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3		N	-0-		-0-	
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-		-0-	
*06	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195 - 4030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221 3	N	-0-		-0-
02		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 3	N	-0-		-0-
03		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889 3	N	-0-		-0-
04		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 3	N	-0-		-0-
05		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 3	N	-0-		-0-
*06		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 3	N	-0-		-0-

BURNETT B UNIT		WELL #:	2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587
01		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
02		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
03		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
04		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
05		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
*06		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767
01		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 3	N	-0-		-0-
02		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-		-0-
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3	N	-0-		-0-
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3	N	-0-		-0-
05		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3	N	-0-		-0-
*06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3	N	-0-		-0-

KAYLA		WELL #:	1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3032 - 3152
01		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
02		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
03		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HEIDI		WELL #:	1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DEAHL CE		WELL #:	4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2160 - 2590
01		3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340 3	N	-0-		-0-
02		3052 X	1401	-0-	-1651	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
03		3224 X	1894	-0-	-1330	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
04		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3	N	-0-		-0-
05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3	N	-0-		-0-
*06		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2180 - 2505
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-				-0-
02	2464 X	1791	-0-	-673	-0-	1791	3	N	-0-				-0-
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-				-0-
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3	N	-0-				-0-
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3	N	-0-				-0-
*06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3	N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2232 - 2663
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-				-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-				-0-
03	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3	N	-0-				-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-				-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-				-0-
*06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2122 - 2530
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-				-0-
02	1344 N	394	-0-	-950	-0-	394	3	N	-0-				-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-				-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-				-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-				-0-
*06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2445 - 2800
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-				-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-				-0-

BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2462 - 2982
01	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	164	1	1832	3	N	-0-		-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1468	3	N	-0-		-0-
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	3	N	-0-		-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	179	1	2051	3	N	-0-		-0-
*05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	180	1	2043	3	N	-0-		-0-
*06	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	180	1	2043	3	N	-0-		-0-

SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	2295 - 2821
01	4154 X	3276	-0-	-878	-0-	180	1	3096	3	N	-0-		-0-
02	3640 X	2695	-0-	-945	-0-	135	1	2560	3	N	-0-		-0-
03	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	182	1	3124	3	N	-0-		-0-
04	3540 X	3237	-0-	-303	-0-	180	1	3057	3	N	-0-		-0-
05	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	186	1	3009	3	N	-0-		-0-
*06	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	186	1	3009	3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2370 - 2825
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	3	N	-0-		-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	145	1	1719	3	N	-0-		-0-
03	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	186	1	2043	3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2139	-0-	-111	-0-	176	1	1963	3	N	-0-		-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	3	N	-0-		-0-
*06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED F												WELL #: 33A		RRCID -> 282969		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2420 - 2820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	402 1	1492 3	N	N	-0-			-0-							
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	291 1	1130 3	N	N	-0-			-0-							
03		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	403 1	1407 3	N	N	-0-			-0-							
04		1830 N	1628	-0-	-202	-0-	373 1	1255 3	N	N	-0-			-0-							
05		1581 N	1402	-0-	-179	-0-	304 1	1098 3	N	N	-0-			-0-							
*06		1740 N	1402	-0-	-338	-0-	304 1	1098 3	N	N	-0-			-0-							

SNEED												WELL #: 25A		RRCID -> 283060		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2250 - 2790	
01		2294 N	2269	-0-	-25	-0-	186 1	2083 3	N	N	-0-			-0-							
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	134 1	1664 3	N	N	-0-			-0-							
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	186 1	2129 3	N	N	-0-			-0-							
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	180 1	2086 3	N	N	-0-			-0-							
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	186 1	2150 3	N	N	-0-			-0-							
*06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	186 1	2150 3	N	N	-0-			-0-							

SNEED 'B'												WELL #: 2A		RRCID -> 283242		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2280 - 2820	
01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	186 1	3365 3	N	N	-0-			-0-							
02		2716 X	2503	-0-	-213	-0-	142 1	2361 3	N	N	-0-			-0-							
03		3007 X	2925	-0-	-82	-0-	186 1	2739 3	N	N	-0-			-0-							
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	180 1	2878 3	N	N	-0-			-0-							
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	186 1	2948 3	N	N	-0-			-0-							
*06		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	186 1	2948 3	N	N	-0-			-0-							

SNEED JT												WELL #: 45D		RRCID -> 283243		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2334 - 3000	
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	245 1	1578 3	N	N	-0-			-0-							
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	174 1	1379 3	N	N	-0-			-0-							
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	208 1	1860 3	N	N	-0-			-0-							
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	222 1	1918 3	N	N	-0-			-0-							
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	232 1	1889 3	N	N	-0-			-0-							
*06		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	232 1	1889 3	N	N	-0-			-0-							

SNEED -A-												WELL #: 32C		RRCID -> 283532		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2240 - 2815	
01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	176 1	1359 3	N	N	-0-			-0-							
02		1680 N	1028	-0-	-652	-0-	106 1	922 3	N	N	-0-			-0-							
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	183 1	1526 3	N	N	-0-			-0-							
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	179 1	1553 3	N	N	-0-			-0-							
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	180 1	1404 3	N	N	-0-			-0-							
*06		1650 N	1584	-0-	-66	-0-	180 1	1404 3	N	N	-0-			-0-							

SNEED -A-												WELL #: 21A		RRCID -> 283543		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 2440 - 3216	
01		2108 N	1714	-0-	-394	-0-	180 1	1534 3	N	N	-0-			-0-							
02		1540 N	1217	-0-	-323	-0-	119 1	1098 3	N	N	-0-			-0-							
03		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	186 1	1578 3	N	N	-0-			-0-							
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	150 1	1529 3	N	N	-0-			-0-							
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	186 1	2006 3	N	N	-0-			-0-							
*06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	186 1	2006 3	N	N	-0-			-0-							

SNEED -C-												WELL #: 7A		RRCID -> 283570		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2450 - 2900	
01		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	186 1	1834 3	N	N	-0-			-0-							
02		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	140 1	1419 3	N	N	-0-			-0-							
03		2263 X	2030	-0-	-233	-0-	186 1	1844 3	N	N	-0-			-0-							
04		2190 X	1957	-0-	-233	-0-	180 1	1777 3	N	N	-0-			-0-							
05		2015 X	1969	-0-	-46	-0-	181 1	1788 3	N	N	-0-			-0-							
*06		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	181 1	1788 3	N	N	-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
SNEED												WELL #: 3B		RRCID -> 283703		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2300 - 2965	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	402 1	1526 3	N	-0-				-0-							
02		1512 N	1425	-0-	-87	-0-	277 1	1148 3	N	-0-				-0-							
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	402 1	1718 3	N	-0-				-0-							
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	388 1	1765 3	N	-0-				-0-							
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	403 1	1779 3	N	-0-				-0-							
*06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	403 1	1779 3	N	-0-				-0-							

SNEED -B-												WELL #: 61B		RRCID -> 283704		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2460 - 3000	
01		1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1632 3		N	-0-				-0-							
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-				-0-							
03		1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1446 3		N	-0-				-0-							
04		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581 3		N	-0-				-0-							
05		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590 3		N	-0-				-0-							
*06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-				-0-							

SNEED												WELL #: 27A		RRCID -> 284383		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 3214		PERF. 2351 - 3214	
01		2945 X	2817	-0-	-128	-0-	104 1	2713 3	N	-0-				-0-							
02		2744 X	1113	-0-	-1631	-0-	45 1	1068 3	N	-0-				-0-							
03		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	121 1	2586 3	N	-0-				-0-							
04		2730 X	2627	-0-	-103	-0-	119 1	2508 3	N	-0-				-0-							
05		2821 X	2767	-0-	-54	-0-	124 1	2643 3	N	-0-				-0-							
*06		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	124 1	2643 3	N	-0-				-0-							

SNEED -C-												WELL #: 46B		RRCID -> 284387		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2167 - 3054	
01		4309 X	3194	-0-	-1115	-0-	235 1	2959 3	N	-0-				-0-							
02		3724 X	2985	-0-	-739	-0-	216 1	2769 3	N	-0-				-0-							
03		3937 X	3631	-0-	-306	-0-	264 1	3367 3	N	-0-				-0-							
04		3780 X	3143	-0-	-637	-0-	225 1	2918 3	N	-0-				-0-							
*05		3906 X	3362	-0-	-544	-0-	245 1	3117 3	N	-0-				-0-							
*06		3510 X	3362	-0-	-148	-0-	245 1	3117 3	N	-0-				-0-							

SNEED												WELL #: 44B		RRCID -> 284406		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2295 - 3000	
01		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	279 1	1475 3	N	-0-				-0-							
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	232 1	1261 3	N	-0-				-0-							
03		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	279 1	1473 3	N	-0-				-0-							
04		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	270 1	1423 3	N	-0-				-0-							
*05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	279 1	1481 3	N	-0-				-0-							
*06		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	279 1	1481 3	N	-0-				-0-							

SNEED												WELL #: 9D		RRCID -> 284407		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2393 - 3150	
01		3131 X	2660	-0-	-471	-0-	186 1	2474 3	N	-0-				-0-							
02		2632 X	2144	-0-	-488	-0-	168 1	1976 3	N	-0-				-0-							
03		2790 X	2353	-0-	-437	-0-	186 1	2167 3	N	-0-				-0-							
04		2700 X	2141	-0-	-559	-0-	159 1	1982 3	N	-0-				-0-							
05		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	186 1	2336 3	N	-0-				-0-							
*06		2580 X	2522	-0-	-58	-0-	186 1	2336 3	N	-0-				-0-							

SNEED												WELL #: 27D		RRCID -> 284408		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2290 - 3100	
01		3937 X	3701	-0-	-236	-0-	108 1	3593 3	N	-0-				-0-							
02		3444 X	2965	-0-	-479	-0-	93 1	2872 3	N	-0-				-0-							
03		3627 X	3431	-0-	-196	-0-	121 1	3310 3	N	-0-				-0-							
04		3570 X	3409	-0-	-161	-0-	118 1	3291 3	N	-0-				-0-							
05		3689 X	3441	-0-	-248	-0-	123 1	3318 3	N	-0-				-0-							
*06		3570 X	3441	-0-	-129	-0-	123 1	3318 3	N	-0-				-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2285 - 3010		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	258	1	714	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	750	-0-	-538	-0-	205	1	545	3	N	-0-			-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	216	1	620	3	N	-0-			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	261	1	836	3	N	-0-			-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	265	1	885	3	N	-0-			-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	265	1	885	3	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2278 - 3150		
01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	403	1	1527	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	3	N	-0-			-0-
03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	403	1	1329	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	381	1	1465	3	N	-0-			-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	383	1	1789	3	N	-0-			-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	383	1	1789	3	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2210 - 3164		
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	186	1	2683	3	N	-0-			-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	3	N	-0-			-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	3	N	-0-			-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	180	1	2651	3	N	-0-			-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	N	-0-			-0-
*06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2465 - 2900		
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	546	1	453	3	N	-0-			-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	239	1	248	3	N	-0-			-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	395	1	302	3	N	-0-			-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	550	1	399	3	N	-0-			-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	563	1	493	3	N	-0-			-0-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	563	1	493	3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2272 - 2980		
01	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	2004	-0-	-2112	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	2350	-0-	-1580	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3315 - 3645		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON				WELL #:	B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3060 - 3270		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NUNLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2				N	-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2				N	-0-
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2				N	-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2				N	-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2				N	-0-
*06		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2				N	-0-

DONALDSON												
WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300												
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	116 1	1243 2			N	-0-
02		1260 N	874	-0-	-386	-0-	89 1	785 2			N	-0-
03		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1273 2				N	-0-
04		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174 2				N	-0-
05		961 N	354	-0-	-607	-0-	107 1	247 2			N	-0-
06		1230 N	151	-0-	-1079	-0-	151 2				N	-0-

BREYFOGLE												
WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325												
01		6324 X	5320	-0-	-1004	-0-	5320 2				N	-0-
02		5712 X	4394	-0-	-1318	-0-	187 1	4207 2			N	-0-
03		6107 X	5050	-0-	-1057	-0-	5050 2				N	-0-
04		5400 X	4844	-0-	-556	-0-	4844 2				N	-0-
05		5518 X	5079	-0-	-439	-0-	169 1	4910 2			N	-0-
06		5160 X	4802	-0-	-358	-0-	4802 2				N	-0-

BREYFOGLE												
WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287												
01		5952 X	4607	-0-	-1345	-0-	4607 2				N	-0-
02		5376 X	3789	-0-	-1587	-0-	161 1	3628 2			N	-0-
03		5115 X	4247	-0-	-868	-0-	4247 2				N	-0-
04		4770 X	4125	-0-	-645	-0-	4125 2				N	-0-
05		4805 X	4217	-0-	-588	-0-	141 1	4076 2			N	-0-
06		4470 X	3986	-0-	-484	-0-	3986 2				N	-0-

BREYFOGLE												
WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214												
01		5301 X	4948	-0-	-353	-0-	4948 2				N	-0-
02		4788 X	3945	-0-	-843	-0-	168 1	3777 2			N	-0-
03		5301 X	4641	-0-	-660	-0-	4641 2				N	-0-
04		5010 X	4535	-0-	-475	-0-	4535 2				N	-0-
05		5146 X	4211	-0-	-935	-0-	140 1	4071 2			N	-0-
06		4800 X	2291	-0-	-2509	-0-	2291 2				N	-0-

LOR												
WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216												
01		4309 X	3180	-0-	-1129	-0-	3180 2				N	-0-
02		3892 X	2165	-0-	-1727	-0-	2165 2				N	-0-
03		3875 X	3146	-0-	-729	-0-	3146 2				N	-0-
04		3750 X	3438	-0-	-312	-0-	3438 2				N	-0-
05		3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2801 2				N	-0-
06		3090 X	1866	-0-	-1224	-0-	1866 2				N	-0-

STURDY												
WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450												
01		3007 X	2435	-0-	-572	-0-	2435 2				N	-0-
02		2716 X	1569	-0-	-1147	-0-	1569 2				N	-0-
03		2666 X	2235	-0-	-431	-0-	2235 2				N	-0-
04		2580 X	2241	-0-	-339	-0-	2241 2				N	-0-
05		2449 X	2119	-0-	-330	-0-	2119 2				N	-0-
*06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2				N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOB												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
01		3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592 2			N	-0-	-0-
02		3556 X	2179	-0-	-1377	-0-	2179 2			N	-0-	-0-
03		3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3605 2			N	-0-	-0-
04		3810 X	3267	-0-	-543	-0-	3267 2			N	-0-	-0-
05		3813 X	3025	-0-	-788	-0-	3025 2			N	-0-	-0-
06		3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440 2			N	-0-	-0-

LANGMACK												
WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117												
01		4402 X	3876	-0-	-526	-0-	3876 2			N	-0-	-0-
02		3976 X	3276	-0-	-700	-0-	3276 2			N	-0-	-0-
03		4278 X	3743	-0-	-535	-0-	3743 2			N	-0-	-0-
04		4140 X	3434	-0-	-706	-0-	3434 2			N	-0-	-0-
05		4123 X	3318	-0-	-805	-0-	3318 2			N	-0-	-0-
06		3750 X	2263	-0-	-1487	-0-	2263 2			N	-0-	-0-

MCDOWELL												
WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173												
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-	-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-	-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-	-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-	-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			N	-0-	-0-
*06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	-0-	-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-												
WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082												
01		2790 X	2484	-0-	-306	-0-	2484 2			N	-0-	-0-
02		2520 X	2112	-0-	-408	-0-	2112 2			N	-0-	-0-
03		2542 X	2403	-0-	-139	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
04		2460 X	2330	-0-	-130	-0-	2330 2			N	-0-	-0-
05		2542 X	2282	-0-	-260	-0-	2282 2			N	-0-	-0-
06		2400 X	2054	-0-	-346	-0-	2054 2			N	-0-	-0-

STAN												
WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	86 1	2500 2		N	-0-	-0-
*06		3000 N	5249	-0-	2249	-0-	5249 2			N	-0-	-0-

ETHELNYN												
WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320												
01	14B	DENY	3474	-0-	3474	25132	3474 2			N	-0-	-0-
02		28138 X	3006	-0-	-25132	-0-	128 1	2878 2		N	-0-	-0-
03		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			N	-0-	-0-
04		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2			N	-0-	-0-
05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	146 1	4223 2		N	-0-	-0-
06		3960 X	3881	-0-	-79	-0-	3881 2			N	-0-	-0-

MATLOR												
WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964												
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2			N	-0-	-0-
02		3472 X	2655	-0-	-817	-0-	2655 2			N	-0-	-0-
03		3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3814 2			N	-0-	-0-
04		3720 X	3627	-0-	-93	-0-	3627 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	3841	-0-	-3	-0-	3841 2			N	-0-	-0-
06		3690 X	3217	-0-	-473	-0-	3217 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218										
SNEED -B-												WELL #:	4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 -	2800
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		3875 X	3455	-0-	-420	-0-		837	1	2618	3	N	-0-	-0-								
02		3444 X	2550	-0-	-894	-0-		619	1	1931	3	N	-0-	-0-								
03		3627 X	3393	-0-	-234	-0-		818	1	2575	3	N	-0-	-0-								
04		3480 X	3469	-0-	-11	-0-		810	1	2659	3	N	-0-	-0-								
05		3596 X	2772	-0-	-824	-0-		634	1	2138	3	N	-0-	-0-								
*06		3330 X	2772	-0-	-558	-0-		634	1	2138	3	N	-0-	-0-								

VENT												WELL #:	3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 -	2951
01		3007 X	2590	-0-	-417	-0-		2590	2			N	-0-	-0-								
02		2716 X	1397	-0-	-1319	-0-		1397	2			N	-0-	-0-								
03		2542 X	2418	-0-	-124	-0-		2418	2			N	-0-	-0-								
04		2520 X	2258	-0-	-262	-0-		2258	2			N	-0-	-0-								
05		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2			N	-0-	-0-								
06		2520 X	1362	-0-	-1158	-0-		1362	2			N	-0-	-0-								

SNEED												WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 -	3100
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		323	1	2100	3	N	-0-	-0-								
02		2128 N	1965	-0-	-163	-0-		261	1	1704	3	N	-0-	-0-								
03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		372	1	2181	3	N	-0-	-0-								
04		2340 N	2064	-0-	-276	-0-		360	1	1704	3	N	-0-	-0-								
*05		2170 N	2023	-0-	-147	-0-		372	1	1651	3	N	-0-	-0-								
*06		2460 N	2023	-0-	-437	-0-		372	1	1651	3	N	-0-	-0-								

SNEED -C-												WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 -	2909
01		2573 X	2369	-0-	-204	-0-		829	1	1540	3	N	-0-	-0-								
02		2240 X	1580	-0-	-660	-0-		538	1	1042	3	N	-0-	-0-								
03		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-		837	1	1730	3	N	-0-	-0-								
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		804	1	1577	3	N	-0-	-0-								
05		2418 X	2401	-0-	-17	-0-		815	1	1586	3	N	-0-	-0-								
*06		2490 X	2401	-0-	-89	-0-		815	1	1586	3	N	-0-	-0-								

VENT												WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 -	3025
01		2852 X	2732	-0-	-120	-0-		2732	2			N	-0-	-0-								
02		2576 X	1811	-0-	-765	-0-		1811	2			N	-0-	-0-								
03		2604 X	2223	-0-	-381	-0-		2223	2			N	-0-	-0-								
04		2640 X	2300	-0-	-340	-0-		2300	2			N	-0-	-0-								
05		2728 X	2599	-0-	-129	-0-		2599	2			N	-0-	-0-								
06		2640 X	1280	-0-	-1360	-0-		1280	2			N	-0-	-0-								

VENT												WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2677 -	3037
01		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		2864	2			N	-0-	-0-								
02		2380 X	1843	-0-	-537	-0-		1843	2			N	-0-	-0-								
03		2728 X	2699	-0-	-29	-0-		2699	2			N	-0-	-0-								
04		2760 X	2474	-0-	-286	-0-		2474	2			N	-0-	-0-								
05		2852 X	2659	-0-	-193	-0-		2659	2			N	-0-	-0-								
06		2760 X	1276	-0-	-1484	-0-		1276	2			N	-0-	-0-								

SNEED 'B'												WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2279 -	3203
01		4340 X	3916	-0-	-424	-0-		828	1	3088	3	N	-0-	-0-								
02		3780 X	3146	-0-	-634	-0-		624	1	2522	3	N	-0-	-0-								
03		4030 X	3963	-0-	-67	-0-		837	1	3126	3	N	-0-	-0-								
04		3900 X	3803	-0-	-97	-0-		811	1	2992	3	N	-0-	-0-								
05		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		826	1	3141	3	N	-0-	-0-								
*06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		826	1	3141	3	N	-0-	-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	2394 - 3385			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823			
01	5704 X	5546	-0-	-158	-0-	-0-	5546	2		N	-0-				-0-
02	5152 X	2430	-0-	-2722	-0-	-0-	2430	2		N	-0-				-0-
03	5549 X	5434	-0-	-115	-0-	-0-	5434	2		N	-0-				-0-
04	5370 X	5295	-0-	-75	-0-	-0-	5295	2		N	-0-				-0-
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	-0-	5554	2		N	-0-				-0-
06	5370 X	4838	-0-	-532	-0-	-0-	4838	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847			
01	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	-0-	3211	2		N	-0-				-0-
02	3220 X	1491	-0-	-1729	-0-	-0-	1491	2		N	-0-				-0-
03	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	-0-	3363	2		N	-0-				-0-
04	3390 X	2143	-0-	-1247	-0-	-0-	2143	2		N	-0-				-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-				-0-
06	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	-0-	3030	2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863			
01	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	-0-	2456	3		N	-0-				-0-
02	2240 X	1651	-0-	-589	-0-	-0-	1651	3		N	-0-				-0-
03	2232 X	1389	-0-	-843	-0-	-0-	1389	3		N	-0-				-0-
04	2370 X	1721	-0-	-649	-0-	-0-	1721	3		N	-0-				-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-				-0-
*06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872			
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-				-0-
02	1652 N	1345	-0-	-307	-0-	-0-	1345	3		N	-0-				-0-
03	2170 N	1358	-0-	-812	-0-	-0-	1358	3		N	-0-				-0-
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-				-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-				-0-
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902			
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-				-0-
02	2268 N	1123	-0-	-1145	-0-	-0-	1123	3		N	-0-				-0-
03	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	-0-	2330	3		N	-0-				-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-				-0-
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-				-0-
*06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #:		41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070			
01	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	-0-	837	1	2099	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	2130	-0-	-810	-0-	-0-	606	1	1524	3	N	-0-			-0-
03	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	-0-	827	1	2055	3	N	-0-			-0-
04	2880 X	2679	-0-	-201	-0-	-0-	767	1	1912	3	N	-0-			-0-
05	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	-0-	730	1	1885	3	N	-0-			-0-
*06	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	-0-	730	1	1885	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1708 X	774	-0-	-934	-0-	-0-	187	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	2216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	1808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2490 X	2174	-0-	-316	-0-	-0-	366	1	1808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769		
01	3937 X	3096	-0-	-841	-0-	-0-	3096	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3556 X	2211	-0-	-1345	-0-	-0-	2211	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	-0-	2902	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	-0-	2987	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	-0-	2974	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3000 X	2974	-0-	-26	-0-	-0-	2974	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2051 - 2874		
01	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	-0-	3259	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3080 X	1763	-0-	-1317	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	-0-	2559	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	1507	-0-	-1673	-0-	-0-	1507	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	1990 - 2881		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	1963 - 2854		
01	1240 N	954	-0-	-286	-0-	-0-	954	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	474	-0-	-282	-0-	-0-	474	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2165 - 3093		
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1006	-0-	-374	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2030 - 2818		
01	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	-0-	1433	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	773	-0-	-431	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	548	-0-	-320	-0-	-0-	548	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF.	2050 - 2758
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	1434	-0-	-1282	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2086 - 2708
01	1767 X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	796	-0-	-800	-0-	796	2	N	-0-			-0-
03	1767 X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
04	1710 X	1562	-0-	-148	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
06	1590 X	1455	-0-	-135	-0-	1455	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2632 - 3119
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2	N	-0-			-0-
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2	N	-0-			-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2436 - 3181
01	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	737	-0-	-607	-0-	737	2	N	-0-			-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1292	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2180 - 2841
01	3534 X	3153	-0-	-381	-0-	588	1	2565 3	N	-0-		-0-
02	3248 X	2836	-0-	-412	-0-	532	1	2304 3	N	-0-		-0-
03	3317 X	3095	-0-	-222	-0-	589	1	2506 3	N	-0-		-0-
04	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	539	1	2236 3	N	-0-		-0-
05	3162 X	3081	-0-	-81	-0-	588	1	2493 3	N	-0-		-0-
*06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	588	1	2493 3	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2108 - 3025
01	3627 X	2286	-0-	-1341	-0-	2286	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	1090	-0-	-1738	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
03	2449 X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	1805	-0-	-415	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
*06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911
01	5766 X	5023	-0-	-743	-0-	836	1	4187 3	N	-0-		-0-
02	4956 X	4207	-0-	-749	-0-	708	1	3499 3	N	-0-		-0-
03	5487 X	4816	-0-	-671	-0-	792	1	4024 3	N	-0-		-0-
04	4890 X	4863	-0-	-27	-0-	810	1	4053 3	N	-0-		-0-
05	5053 X	4913	-0-	-140	-0-	837	1	4076 3	N	-0-		-0-
*06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	837	1	4076 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 -	2913
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 -	2766
01	4991 X	3741	-0-	-1250	-0-	3741	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	2065	-0-	-2247	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	4155	-0-	-247	-0-	4155	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	2567	-0-	-1693	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3129	-0-	-891	-0-	3129	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 -	3151
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	812	-0-	-1848	-0-	812	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	1864	-0-	-1226	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
*06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 -	2705
01	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	1370	-0-	-1234	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-			-0-
*06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 -	2806
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	724	-0-	-648	-0-	724	2	N	-0-			-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 -	2772
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	579	-0-	-681	-0-	579	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2	N	-0-			-0-
05	5285 X	5240	-0-	-45	-0-	5240	2	N	-0-			-0-
*06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 -	2722
01	2697 X	1885	-0-	-812	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1076	-0-	-996	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	1146	-0-	-1148	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
04	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2	N	-0-			-0-
05	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2	N	-0-			-0-
*06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 - 2891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	807	-0-	-565	-0-	807	2		N	-0-			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2259 - 2884	
01	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
02	1596 X	911	-0-	-685	-0-	911	3		N	-0-			-0-
03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
05	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
*06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2208 - 2648	
01	3007 X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
02	2716 X	965	-0-	-1751	-0-	965	3		N	-0-			-0-
03	3007 X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
*06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF. 1954 - 2703	
01	4495 X	3113	-0-	-1382	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	1337	-0-	-3003	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	3099	-0-	-1706	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	1736	-0-	-2914	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	2835	-0-	-1970	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2680	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #:	16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2390 - 3220	
04	0	270	-0-	270	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	6300 X	5183	-0-	-1117	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
06	9450 X	239	-0-	-9211	-0-	239	1		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2335 - 2817	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	360	-0-	360	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*05	DELQ PR	4901	-0-	4901	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
*06	9212 X	3951	-0-	-5261	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF. 2344 - 2811	
03	0	823	-0-	823	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*04	DELQ PR	7559	-0-	7559	-0-	8382	2		N	-0-			-0-
*05	DELQ PR	8075	-0-	8075	-0-	16457	2		N	-0-			-0-
*06	23494 X	7037	-0-	-16457	-0-	7037	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2280 - 2847	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	DELQ PR	360	-0-	360	360	360	2		N	-0-		-0-
*05	DELQ PR	7892	-0-	7892	8252	7892	2		N	-0-		-0-
06	11700 X	360	-0-	-11340	-0-	360	1		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2512 - 3239	
04	0	266	-0-	266	266	266	2		N	-0-		-0-
*05	DELQ PR	6418	-0-	6418	6684	6418	2		N	-0-		-0-
06	7500 X	251	-0-	-7249	-0-	251	1		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2243 - 3144	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2286 - 2826	
*04	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-		-0-
05	8990 X	6437	-0-	-2553	-0-	6437	2		N	-0-		-0-
06	8700 X	5823	-0-	-2877	-0-	5823	2		N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2596 - 3039	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2443 - 2877	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT		-0-

GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2586 - 2995	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	2376 X	NO RPT	-0-	-2376	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2820 - 3326	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2779 - 3331	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
WILLIAMS			WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF. 2858 - 3342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN - WELLS					828720							
FEE, SULLIVAN			WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 - 3080
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-	-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-	-0-
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-	-0-
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-	-0-
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-	-0-
*06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-	-0-

FEE, SULLIVAN			WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2813 - 3200
01	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-	-0-
02	2576 X	2540	-0-	-36	-0-	2540	2			N	-0-	-0-
03	2852 X	2453	-0-	-399	-0-	2453	2			N	-0-	-0-
04	2670 X	2373	-0-	-297	-0-	2373	2			N	-0-	-0-
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2			N	-0-	-0-
06	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2312	2			N	-0-	-0-

TBH, LLC					840296							
FEE LAND			WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	-0-
04	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-
*06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.					862546							
HAYDEN			WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2652 - 3408
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-	-0-
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	-0-
04	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOPPER OIL COMPANY					862606							
JOHNSON, E. B.			WELL #:		C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	-0-
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-
*06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.			WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2212 - 2750
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	-0-
*05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
*06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY DALE //CONT.// 68831 001 865980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
DALE		//CONT.// 865980		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*06	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408		
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
03	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
04	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
*06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-

LOVE				WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550		
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
04	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
*06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-

MARNI				WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
*06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-

REUTER				WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100		
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
*06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-

NELSON				WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100		
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-			-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
*06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			-0-

RAY				WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100		
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT WW

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 865980

WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021 - WELL PLUGGED 4-29-2021

BALF

WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 3		N	-0-			-0-
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
*06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-			-0-

ZELLA

WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
03	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
*06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-

STOCKING

WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
*06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-

BALFOUR

WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-

PAASCH

WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

01	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
02	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
05	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
*06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-

CR JONES E

WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			-0-
03	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
*06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CR JONES "A"		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300												
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-			-0-
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
03	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3	N	-0-			-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
*06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
05	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
*06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275												
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
*06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610												
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
*06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			-0-
INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550												
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
03	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-			-0-
05	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
*06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500												
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
*06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2R		RRCID -> 273525	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3210	-		3500				
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-

WELL #: 4R		RRCID -> 276539	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3306	-		3550				
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
*06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-

WELL #: 2R		RRCID -> 278835	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2749	-		3100				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 279294	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2859	-		3160				
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
05	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
*06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 279420	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2818	-		3250				
01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
*06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 279656	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2842	-		3210				
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
*06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 279858	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3028	-		3400				
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3		N	-0-			-0-
02	504 N	143	-0-	-361	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	321 3		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
06	600 N	424	-0-	-176	-0-	424 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1131	-0-	-357	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
03	1736 N	252	-0-	-1484	-0-	252 3		N	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	705	-0-	-566	-0-	705 3		N	-0-			-0-
*06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2800 - 3140	
01	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1845	-0-	-143	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
03	2697 N	1930	-0-	-767	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
*06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A	
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
*06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST
TRYMA OPERATING
JOHNSON

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 872142
WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-

SANFORD

WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

SANFORD

WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH -J-

WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -J-

WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC
GARLAND

878931
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931							
SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 2296 - 2438
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2765 - 3364
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-	-0-
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED 'F'		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3236 - 3336
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
04	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
WAGNER OIL COMPANY			891175									
HARLAN		WELL #:	5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215									
OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WRAY		WELL #:	1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEERS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:	2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS, W. R., INC.			925821									
BARRETT		WELL #:	1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760			
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*06	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821									
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
05		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*06		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390	
01		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			15
02		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			15
03		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			15
04		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			15
05		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			15
*06		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			15

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829	
01		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
04		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
05		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502	
01		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824
01		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
03		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*06		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY				935428									
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220									
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A		
01	2294 N	1892	-0-	-402	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1356	-0-	-604	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
*06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

POWERS				WELL #:	1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
*06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
WRIGHT, J. E.		WELL #:		11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531									
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
 SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 ALYAHA ENERGY, LLC 016536
 HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
 JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748							
YAKE -G-		WELL #: 9 R		RRCID -> 140493		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	N	-0-	-0-
04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-	-0-
06	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2	N	-0-	-0-

YAKE -G-		WELL #: 25		RRCID -> 140829		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924	
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-	-0-
02	420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
06	480 N	368	-0-	-112 B	-0-	368 2	N	-0-	-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 169772		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064	
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
02	56 N	12	-0-	-44 B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
04	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
*06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC		083236							
DAVIS		WELL #: 1R		RRCID -> 223864		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
02	56 N	37	-0-	-19 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-

DRAIN OIL CO. LLC		227879							
SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A	
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
*06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		254448							
SNEED		WELL #: 1R		RRCID -> 035141		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.				455126								
MASTERTSON -R-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1739 - 1876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			8

LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1432 - 1446
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
PARAMOUNT-SANFORD				WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612 PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE-SANFORD				WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910 PERF.	1570 - 1750
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE				WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140 PERF.	1791 - 1799
01	186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	196 N	87	-0-	-109	B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-				WELL #: 60R	RRCID -> 034547	COMPL. DATE 09/28/1964	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 1699	- 2058			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ALLISON				WELL #: 1R	RRCID -> 027100	COMPL. DATE 04/22/1961	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 1592	- 1692			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		131 N	-0-	-0-	-131	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: 3R	RRCID -> 027101	COMPL. DATE 04/07/1961	TOTAL DEPTH 1616	PERF. 1518	- 1616			
01		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		140 N	121	-0-	-19	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		210 N	174	-0-	-36	B	-0-		N	-0-		-0-

BOST				WELL #: 1R	RRCID -> 027102	COMPL. DATE 04/15/1961	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1626	- 1730			
01		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		56 N	17	-0-	-39	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		13 N	11	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
04		24 N	-0-	-0-	-24	B	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	2	-0-	-29	B	-0-		N	-0-		-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-		-0-

BOST				WELL #: 3R	RRCID -> 027104	COMPL. DATE 05/06/1961	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1594	- 1694			
01		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BOST				WELL #: 4R	RRCID -> 027105	COMPL. DATE 04/27/1961	TOTAL DEPTH 1650	PERF. 1550	- 1650			
01		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		527 N	434	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																				
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							

SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A													
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-							
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
03		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-							
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-							
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-							
06		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-							

CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702													
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-							
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
03		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-							
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-							
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-							
*06		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-							

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700													
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-							
02		84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
03		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-							
04		43 N	36	-0-	-7 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-							
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-62	3			N	-0-					-0-							
06		150 N	36	-0-	-114 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-							

BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-							
05		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-							
*06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-							

JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758													
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-							
02		84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
03		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-							
04		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-							
05		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-							
*06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540 - 1682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
MASTERSON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
POLARIS OPERATING, LLC				668978							
THOMPSON		WELL #:		13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097							
JAMESON		WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903
01	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
BOST				2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615
01	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			NO RPT		-0-
STATE UNIT -A-				61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
STATE -A-		WELL #:		62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1437 - 1667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-

JOHNSON -EB-		WELL #:		1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1579 - 1770

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

01		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			-0-
05		216 N	200	-0-	-16	B	-0-	200	3			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1618 - 1638

01		358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			-0-
05		72 N	57	-0-	-15	B	-0-	57	3			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-			NO RPT		-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1701 - 2100

01		1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			-0-
*05		1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			-0-
06		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-			NO RPT		-0-

SNEED -B-		WELL #:		2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1650 - 2100

01		1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			-0-
*05		1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			-0-
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-			NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKABY		WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808
01	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3	N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3	N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
*05	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630
BIVINS -HH-				2								
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630
JOHNSON				102 A								
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
02	224 N	191	-0-	-33	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1772 - 1992
DEAHL, C. E.				1R								
01	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	992	2	51	9	N	46
02	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	418	2	18	9	N	16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	685	2	25	9	N	23
04	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	43	9	N	39
05	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	980	2	23	9	N	21
*06	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	699	2	18	9	N	16

ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1463 - 1513
01	124 N	85	-0-	-39	B	-0-	85	2			N	-0-
02	112 N	45	-0-	-67	B	-0-	45	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-
06	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02		168 N	95	-0-	-73 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
06		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604													
01		558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02		672 N	280	-0-	-392 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
05		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
*06		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541													
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02		196 N	80	-0-	-116 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
06		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668													
01		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02		476 N	200	-0-	-276 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
05		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
06		540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02		252 N	111	-0-	-141 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
06		270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
02		683 N	520	-0-	-163 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
04		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
02		420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
06		480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
02		140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
02		112 N	60	-0-	-52 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
02		864 N	605	-0-	-259 B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
04		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2	N	-0-			-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-			-0-
*06		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
01		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
02		812 N	339	-0-	-473 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		961 N	306	-0-	-655 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
04		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
*06		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719												
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
02		280 N	170	-0-	-110 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
06		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		811 N	326	-0-	-485 B	1079	326	2			N	-0-					-0-
02		1281 N	202	-0-	-1079 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642																	
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02		168 N	98	-0-	-70 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794																	
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02		140 N	80	-0-	-60 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
02		756 N	432	-0-	-324 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
05		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
06		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788												
01		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
02		818 N	537	-0-	-281 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 2	N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
*06		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540												
01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
02		476 N	253	-0-	-223 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
06		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081												
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		224 N	115	-0-	-109 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 N	827	-0-	827 B	5353	827 2	N	-0-			-0-
02		646 N	399	-0-	-247 B	5106	399 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5106												
03		3100 N	615	-0-	-2485 B	2621	615 2	N	-0-			-0-
04		2982 N	361	-0-	-2621 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
06		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
01		744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
02		644 N	371	-0-	-273 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-			-0-
*06		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2	N	-0-		-0-
02		420 N	230	-0-	-190 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2	N	-0-		-0-
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
*06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830

01		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2	N	-0-		-0-
02		799 N	443	-0-	-356 B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2	N	-0-		-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-		-0-
05		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2	N	-0-		-0-
06		960 N	880	-0-	-80 B	-0-	880	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 76R	RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832

01		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
02		588 N	335	-0-	-253 B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-		-0-
04		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
05		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2	N	-0-		-0-
*06		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 78R	RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668

01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
02		336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
*06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 85R	RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899

01		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2	N	-0-		-0-
02		476 N	242	-0-	-234 B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
04		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
05		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-		-0-
06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	820			N	-0-		-0-
02		474 N	75	-0-	-399 B	421	75	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				421								
03		587 N	166	-0-	-421 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
*06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	267	-0-	267 B	1804	267 2		N	-0-		-0-
02	598 N	132	-0-	-466 B	1338	132 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1338											
03	1655 N	317	-0-	-1338 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
02	897 N	639	-0-	-258 B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1254	-0-	-48 B	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-		-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
*06	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755											
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
02	119 N	95	-0-	-24 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-		-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786											
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-		-0-
02	700 N	317	-0-	-383 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2		N	-0-		-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-		-0-
05	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-		-0-
06	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02		168 N	45	-0-	-123 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538														
01		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02		252 N	112	-0-	-140 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	119	2	12 9	N	11	12 1		2
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	88	2	8 9	N	7	6 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	116	2	10 9	N	9	7 1		5
04		41 N	24	-0-	-17 B	-0-	23	2	1 9	N	1	5 1		1
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	1 1		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690														
01		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865																
01		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1	1
02		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	218	2	3	9	N	3	3	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	169	2	4	9	N	4	4	1	1
04		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1	1
05		248 N	141	-0-	-107	B	-0-	139	2	2	9	N	2	2	1	1
06		180 N	124	-0-	-56	B	-0-	123	2	1	9	N	1	2	1	-0-
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881																
01		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	197	2	3	9	N	3	3	1	1
02		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	150	2	3	9	N	3	3	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	215	2	6	9	N	5	5	1	1
04		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	173	2	3	9	N	3	3	1	1
05		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	182	2	2	9	N	2	2	1	1
06		210 N	165	-0-	-45	B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1	1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851																
01		698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	689	2	9	9	N	8	19	1	3
02		476 N	282	-0-	-194	B	-0-	278	2	4	9	N	4	6	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	675	2	17	9	N	15	13	1	3
04		707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	693	2	14	9	N	13	13	1	3
05		613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	606	2	7	9	N	6	7	1	2
*06		555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	547	2	8	9	N	7	8	1	1
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950																
01		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	383	2	6	9	N	5	6	1	3
02		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	209	2	3	9	N	3	4	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		496 N	362	-0-	-134	B	-0-	353	2	9	9	N	8	7	1	3
04		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	302	2	6	9	N	5	6	1	2
05		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	281	2	2	9	N	2	3	1	1
06		360 N	239	-0-	-121	B	-0-	236	2	3	9	N	3	3	1	1
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970															
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	288	2	3	9	N	3	3	1	5
02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	214	2	4	9	N	4	4	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	1	1	4
04		138 N	-0-	-0-	-138 B	-0-					N	-0-			4
05		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	500	2	6	9	N	5	4	1	5
*06		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	514	2	8	9	N	7	7	1	5

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624															
01		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05		403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06		270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06		300 N	10	-0-	-290 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971															
01		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1	2
02		112 N	94	-0-	-18 B	-0-	93	2	1	9	N	1	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1	1
04		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	143	2	3	9	N	3	3	1	1
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1	1
06		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	73 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91 2	2 9	N	2	2 1	-0-
04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	90 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	92 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	85 2	1 9	N	1	1 1	-0-
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660												
01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614												
01		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
02		476 N	472	-0-	-4 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
05		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2		N	-0-		-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663												
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606												
01		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
02		560 N	469	-0-	-91 B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-		-0-
04		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-		-0-
05		527 N	184	-0-	-343 B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744												
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
02		364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
04		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			-0-
02		799 N	796	-0-	-3 B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
05		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845													
01		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	104 2	12 9	N	11	12 1		2
02		168 N	104	-0-	-64 B	-0-	94 2	10 9	N	9	9 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	137 2	9 9	N	8	7 1		3
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	168 2	11 9	N	10	11 1		2
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	182 2	10 9	N	9	9 1		2
06		150 N	82	-0-	-68 B	-0-	73 2	9 9	N	8	7 1		3

SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794													
01		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	302 2	31 9	N	28	31 1		6
02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	250 2	20 9	N	18	16 1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	187 2	14 9	N	13	16 1		5
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	298 2	15 9	N	14	9 1		10
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	302 2	9 9	N	8	14 1		4
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	11	5 1		10

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792													
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	134 2	14 9	N	13	14 1		3
02		140 N	117	-0-	-23 B	-0-	109 2	8 9	N	7	7 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	97	-0-	-58 B	-0-	90 2	7 9	N	6	7 1		2
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	143 2	8 9	N	7	4 1		5
05		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	144 2	4 9	N	4	7 1		2
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	4	2 1		4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580													
01	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	201	2	26	9	N	24	25 1	5
02	364 N	187	-0-	-177 B	-0-	173	2	14	9	N	13	16 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	331	2	22	9	N	20	15 1	7
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	396	2	26	9	N	24	26 1	5
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	428	2	23	9	N	21	22 1	4
06	330 N	138	-0-	-192 B	-0-	121	2	17	9	N	15	15 1	4
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713													
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	161	2	10	9	N	9	6 1	3
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	212	2	14	9	N	13	14 1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2 1	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634													
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	81	2	3	9	N	3	2 1	1
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1 1	-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	N	6	4 1	2
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	7	9 1	-0-
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689	
01		796	322	-0-	-474 B	2035	322	2	N	-0-		-0-
02		2317 N	282	-0-	-2035 B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
04		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586	
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		2
02		504 N	130	-0-	-374 B	-0-	130	2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-		2
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		2
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-		2
06		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		2

SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663	
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		1
02		336 N	116	-0-	-220 B	-0-	116	2	N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		1
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		1
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		1
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
02		224 N	68	-0-	-156 B	-0-	68	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					1
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					1
05		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					1
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					1
SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576																	
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					1
02		308 N	100	-0-	-208 B	-0-	100	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					1
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					1
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					1
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					1
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563																	
01		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06		570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-	-0-
*06	240 #	116	-0-	-124 B	-124	116	3			N	-0-	-0-
MASTERTSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MASTERTSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MASTERTSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273												
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-	-0-
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-	-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-	-0-
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
*06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
MASTERTSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-	-0-
*06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-	-0-
MASTERTSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 - 1526
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 - 2031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 - 1787
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		-0-
04	135 N	-0-	-0-	-135	B	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 - 1797
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 - 1546
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 - 1900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02		196 N	79	-0-	-117 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656													
01		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
02		478 N	375	-0-	-103 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
04		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
*06		780 N	584	-0-	-196 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926													
01		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*06		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585													
01		589 N	280	-0-	-309 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02		476 N	325	-0-	-151 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
*06		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
JOHNSON UNIT -I-			WELL #:		4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EVELYN			WELL #:		2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748			
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02		504 N	388	-0-	-116 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
06		510 N	403	-0-	-107 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-

HUCKABY			WELL #:		3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830			
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-

INGERTON -E-			WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946			
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02		364 N	342	-0-	-22 B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
05		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
06		390 N	286	-0-	-104 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-

JOHNSON -AC-			WELL #:		1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646			
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-

LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904			
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05		248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06		240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
05		279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
*06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799												
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
02		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
*06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629												
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		85 N		85	-0- B	-0-		85	2		N	-0-			-0-
04		67 N		67	-0- B	-0-		67	2		N	-0-			-0-
05		27 N		27	-0- B	-0-		27	2		N	-0-			-0-
06		90 N		61	-0- B	-0-		61	2		N	-0-			-0-
SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581															
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02		207 N		207	-0- B	-0-		207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		308 N		308	-0- B	-0-		308	2		N	-0-			-0-
04		276 N		276	-0- B	-0-		276	2		N	-0-			-0-
05		210 N		210	-0- B	-0-		210	2		N	-0-			-0-
*06		344 N		344	-0- B	-0-		344	2		N	-0-			-0-
SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688															
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
02		308 N		261	-0- B	-0-		261	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N		304	-0- B	-0-		304	2		N	-0-			-0-
04		291 N		291	-0- B	-0-		291	2		N	-0-			-0-
05		279 N		278	-0- B	-0-		278	2		N	-0-			-0-
06		300 N		268	-0- B	-0-		268	2		N	-0-			-0-
WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638															
01		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		17 N		17	-0- B	-0-		17	2		N	-0-			-0-
04		24 N		24	-0- B	-0-		24	2		N	-0-			-0-
05		16 N		16	-0- B	-0-		16	2		N	-0-			-0-
*06		34 N		34	-0- B	-0-		34	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718															
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02		282 N		282	-0- B	-0-		282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		381 N		381	-0- B	-0-		381	2		N	-0-			-0-
04		365 N		365	-0- B	-0-		365	2		N	-0-			-0-
05		375 N		375	-0- B	-0-		375	2		N	-0-			-0-
*06		310 N		310	-0- B	-0-		310	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
05		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870															
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
02		112 N	64	-0-	-48 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06		90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		994 N	-0-	-0-	-994 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
06		1110 N	925	-0-	-185 B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130															
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MIZEL-SANFORD			WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2			N	-0-			-0-
02		112 N	91	-0-	-21 B	-0-	91 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
04		43 N	25	-0-	-18 B	-0-	25 2			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768		

01		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 2			N	-0-			-0-
02		476 N	429	-0-	-47 B	-0-	429 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
04		502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502 2			N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0 B	-0-	476 2			N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835		

01		985 N	985	-0-	-0 B	-0-	985 2			N	-0-			-0-
02		930 N	930	-0-	-0 B	-0-	930 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		965 N	965	-0-	-0 B	-0-	965 2			N	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0 B	-0-	836 2			N	-0-			-0-
05		780 N	780	-0-	-0 B	-0-	780 2			N	-0-			-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971		

01		962 N	962	-0-	-0 B	-0-	962 2			N	-0-			-0-
02		852 N	852	-0-	-0 B	-0-	852 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		966 N	966	-0-	-0 B	-0-	966 2			N	-0-			-0-
04		839 N	839	-0-	-0 B	-0-	839 2			N	-0-			-0-
05		830 N	830	-0-	-0 B	-0-	830 2			N	-0-			-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822		

01		975 N	975	-0-	-0 B	-0-	975 2			N	-0-			-0-
02		846 N	846	-0-	-0 B	-0-	846 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 2			N	-0-			-0-
04		809 N	809	-0-	-0 B	-0-	809 2			N	-0-			-0-
05		682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 2			N	-0-			-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-

HERR			WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983		

01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
02		196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		239 N	239	-0-	-0 B	-0-	239 2			N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226 2			N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233 2			N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS FEE		WELL #:		2R	RRCID -> 032320	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1635	- 1665			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		4R	RRCID -> 032321	COMPL. DATE 06/27/1963	TOTAL DEPTH 1665	PERF. 1546	- 1580			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1R	RRCID -> 032575	COMPL. DATE 06/24/1963	TOTAL DEPTH 1660	PERF. 1519	- 1566			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B.		WELL #:		1R	RRCID -> 033395	COMPL. DATE 11/27/1963	TOTAL DEPTH 1926	PERF. 1644	- 1656			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17R	RRCID -> 033515	COMPL. DATE 11/18/1963	TOTAL DEPTH 1794	PERF. 1552	- 1765			
01		186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02		168 N	8	-0-	-160 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
*06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		18R	RRCID -> 033516	COMPL. DATE 10/17/1963	TOTAL DEPTH 1736	PERF. 1610	- 1645			
01		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
02		168 N	82	-0-	-86 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
*06		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	651 N	528	-0-	-123 B	-0-	528	2	N	-0-		-0-	
02	616 N	216	-0-	-400 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-		-0-	
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
06	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2	N	-0-		-0-	

DUNAWAY			WELL #:		1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1596 - 1612
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

COUGHLAN			WELL #:		1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1882 - 2159
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON			WELL #:		1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633
01	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
*06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-	

SNEED P			WELL #:		2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1636 - 1872
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	320	-0-	-268 B	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
06	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590	2	N	-0-		-0-	

WARRICK			WELL #:		4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
02	291 N	284	-0-	-7 B	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-		-0-	
05	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2	N	-0-		-0-	
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
JOHNSON, E. B.			WELL #:		201	RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH	2007 PERF.	1613 - 1648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2			N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		434 N	336	-0-	-98 B	-0-	336 2			N	-0-			-0-
04		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2			N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2			N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		127	RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH	2104 PERF.	1601 - 1669		

01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2			N	-0-			-0-
02		308 N	286	-0-	-22 B	-0-	286 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2			N	-0-			-0-
05		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2			N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		2R	RRCID -> 034743		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH	2200 PERF.	1884 - 2116		

01		589 N	1266	-0-	677 B	-4139	1266 2			N	-0-			-0-
02		392 N	310	-0-	-82 B	-4139	310 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3505	CANCELLED UNDERAGE ->		-634							
03		1705 #	596	-0-	-1109 B	-4614	596 2			N	-0-			-0-
04		308	330	-0-	22 B	-4592	330 2			N	-0-			-0-
05		676	424	-0-	-252 B	-4844	424 2			N	-0-			-0-
06		1230 #	406	-0-	-824 B	-5668	406 2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		9R	RRCID -> 034744		COMPL. DATE 09/02/1964		TOTAL DEPTH	2080 PERF.	1824 - 2012		

01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2			N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2			N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2			N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		10R	RRCID -> 034745		COMPL. DATE 09/10/1964		TOTAL DEPTH	1734 PERF.	1448 - 1697		

01		186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100 2			N	-0-			-0-
02		140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2			N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2			N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
*06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		12R	RRCID -> 034746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	1800 PERF.	1517 - 1661		

01		279 N	127	-0-	-152 B	-0-	127 2			N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2			N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2			N	-0-			-0-
*06		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	74	-0-	-143 B	-0-		74	1		N	-0-
02		196 N	69	-0-	-127 B	-0-		69	1		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-
04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-		102	1	282	2	-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-		58	1	193	2	-0-
*06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-		53	1	77	2	-0-
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029												
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	165	-0-	165 B	165		165	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 165												
03		14B2 EXT	413	-0-	413 B	578		413	2		N	-0-
04		14B2 EXT	361	-0-	361 B	939		361	2		N	-0-
05		14B2 EXT	344	-0-	344 B	1283		344	2		N	-0-
*06		1594 R	311	-0-	-1283 B	-0-		311	2		N	-0-
MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419												
01		155 N	133	-0-	-22 B	-0-		61	1	64	2	1
								8	9			
02		112 N	57	-0-	-55 B	-0-		22	1	33	2	1
								2	9			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-
04		120 N	9	-0-	-111 B	-0-		3	1	6	2	-0-
05		62 N	25	-0-	-37 B	-0-		7	1	17	2	-0-
								1	9			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642												
01		155 N	33	-0-	-122 B	-0-		33	2		N	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	38	-0-	-55 B	-0-		38	2		N	-0-
04		56 N	56	-0-	-0- B	-0-		56	2		N	-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70	2		N	-0-
*06		88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05		124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761															
01		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02		419 N	362	-0-	-57 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*06		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843															
01		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02		616 N	268	-0-	-348 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
06		660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
04		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684															
01		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06		660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
02		504 N	269	-0-	-235 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
06		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797															
01		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
02		252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
06		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598															
01		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	491	2	61	9	N	55	49	1	16
02		328 N	276	-0-	-52 B	-0-	197	2	79	9	N	72	86	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	N	18	12	1	8
04		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	368	2	9	9	N	8	14	1	2
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	359	2	7	9	N	6	6	1	2
06		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	456	2	9	9	N	8	9	1	1

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831															
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	2745			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	204	-0-	204 B	2949	204 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2949													
03		559 N	449	-0-	-110 B	2839	449 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	360	-0-	-2640 B	199	360 3		N	-0-			-0-
05		579 N	380	-0-	-199 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*06		690 N	348	-0-	-342 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240													
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			1
02		196 N	83	-0-	-113 B	-0-	83 2		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-			1
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			1
05		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44 2		N	-0-			1
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02		364 N	264	-0-	-100 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06		660 N	531	-0-	-129 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032														
01		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
02		956 N	804	-0-	-152 B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1678	-0-	-2 B	-0-	1678	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597														
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02		364 N	199	-0-	-165 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716														
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02		112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*06		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767														
01		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02		504 N	230	-0-	-274 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		558 N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*06		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870														
01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
02		672 N	391	-0-	-281 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
06		720 N	563	-0-	-157 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-		-0-
02		784 N	473	-0-	-311 B	-0-	473 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-		-0-
04		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-		-0-
05		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-		-0-
06		900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091												
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
02		224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-
05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
06		420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991												
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
*06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841												
01		310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02		252 N	107	-0-	-145 B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
05		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
*06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829												
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
02		224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2	N	-0-		-0-
02		616 N	477	-0-	-139 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
05		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-		-0-
*06		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183											
01		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
02		476 N	319	-0-	-157 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05		341 N	163	-0-	-178 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877											
01		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
02		476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
06		570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048											
01		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 2	N	-0-		-0-
02		792 N	442	-0-	-350 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2	N	-0-		-0-
04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
05		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-		-0-
06		930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870 2	N	-0-		-0-
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118											
01		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 2	N	-0-		-0-
02		700 N	467	-0-	-233 B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-		-0-
04		348 N	527	-0-	179 B	179	527 2	N	-0-		-0-
05		755 N	966	-0-	211 B	390	966 2	N	-0-		-0-
*06		1765 N	1375	-0-	-390 B	-0-	1375 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989																	
01		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
02		448 N	238	-0-	-210	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513	2		N	-0-					-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-					-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
06		510 N	507	-0-	-3	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032																	
01		401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
02		280 N	176	-0-	-104	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-					-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-					-0-
06		360 N	355	-0-	-5	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061																	
01		465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
02		308 N	207	-0-	-101	B	-0-	207	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		465 N	371	-0-	-94	B	-0-	371	2		N	-0-					-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-					-0-
*06		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
02		196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
04		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
06		300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973												
01		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2	N	-0-		-0-
02		756 N	357	-0-	-399 B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2	N	-0-		-0-
05		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2	N	-0-		-0-
*06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095												
01		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	1637	-0-	1637 B	1637	1637	2	N	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1637			N	NO RPT		-0-
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135												
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-		-0-
02		224 N	114	-0-	-110 B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218						
MASTERTSON			WELL #:		34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841 PERF. 1636 - 1841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
02		308 N	208	-0-	-100 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
06		420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836 PERF. 1520 - 1775
01		217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
02		168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD			WELL #:		6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	2115 PERF. 1780 - 1961
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS			WELL #:		37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154 PERF. 1806 - 1956
01		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
02		308 N	177	-0-	-131 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
06		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131 PERF. 1871 - 2053
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
02		280 N	150	-0-	-130 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
06		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086 PERF. 1762 - 2040
01		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	N	-0-		-0-
02		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
05		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-		-0-
*06		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERSON			WELL #:		36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1692 - 1897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
02		588 N	326	-0-	-262 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2	N	-0-			-0-
06		780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 - 1788	
01		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2	N	-0-			-0-
02		420 N	211	-0-	-209 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
06		540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 - 1828	
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
02		448 N	202	-0-	-246 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
06		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 - 1786	
01		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
02		877 N	578	-0-	-299 B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
04		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2	N	-0-			-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1245	-0-	-75 B	-0-	1245	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 - 1911	
01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-			-0-
02		448 N	285	-0-	-163 B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
06		450 N	371	-0-	-79 B	-0-	371	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075 PERF.	1768 - 1969	
01		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02		336 N	249	-0-	-87 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
04		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
06		540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441														
01		452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02		448 N	208	-0-	-240	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
06		510 N	476	-0-	-34	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782														
01		768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-			-0-
02		644 N	294	-0-	-350	B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2	N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2	N	-0-			-0-
*06		692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840														
01		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02		196 N	85	-0-	-111	B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598														
01		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02		84 N	49	-0-	-35	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870														
01		1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
02		420 N	204	-0-	-216	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		651 N	188	-0-	-463	B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
*06		638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERSON			WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2		N	-0-			-0-
02		799 N	520	-0-	-279 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
06		960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828	
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02		224 N	140	-0-	-84 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
06		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942	
01		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
02		838 N	615	-0-	-223 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1906 - 2106	
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02		728 N	305	-0-	-423 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		806 N	331	-0-	-475 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*06		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1842 - 2044	
01		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05		465 N	358	-0-	-107 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
06		420 N	311	-0-	-109 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1770 - 1979	
01		465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
02		476 N	381	-0-	-95 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
06		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
02		364 N	229	-0-	-135 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
06		540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184													
01		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995													
01		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02		196 N	96	-0-	-100 B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053													
01		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
02		532 N	331	-0-	-201 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2		N	-0-			-0-
06		690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132													
01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
05		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
*06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114													
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02		84 N	38	-0-	-46 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BIVINS			WELL #:		53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
05		186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
06		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168	
01		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02		616 N	320	-0-	-296 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
05		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
06		750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827	
01		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2		N	-0-			-0-
02		792 N	403	-0-	-389 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
05		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2		N	-0-			-0-
06		930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865	
01		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		589 N	57	-0-	-532 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
*06		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788	
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02		196 N	90	-0-	-106 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782	
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02		140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
02		392 N	161	-0-	-231 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
06		450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726

01		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
02		756 N	381	-0-	-375 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		837 N	554	-0-	-283 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
*06		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396

01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
02		308 N	157	-0-	-151 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
06		390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-

THOMPSON			WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113

01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094

01		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
02		420 N	280	-0-	-140 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
06		570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363

01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
02		84 N	49	-0-	-35 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
*06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
02		112 N	62	-0-	-50 B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653											
01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
02		196 N	93	-0-	-103 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
06		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789											
01		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-		-0-
02		812 N	596	-0-	-216 B	-0-	596 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
06		1020 N	840	-0-	-180 B	-0-	840 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563											
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-		-0-
02		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-		-0-
04		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-		-0-
*06		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583											
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06		15 N	13	-0-	-2 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N -0-	-0-
02		336 N	194	-0-	-142 B	-0-	194 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2		N -0-	-0-
04		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N -0-	-0-
05		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N -0-	-0-
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2		N -0-	-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804										
01		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2		N -0-	-0-
02		364 N	229	-0-	-135 B	-0-	229 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N -0-	-0-
04		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N -0-	-0-
05		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N -0-	-0-
*06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N -0-	-0-
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122										
01		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N -0-	-0-
02		364 N	209	-0-	-155 B	-0-	209 2		N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N -0-	-0-
04		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N -0-	-0-
05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N -0-	-0-
06		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 2		N -0-	-0-
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521													
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	10 N	3	-0-	-7	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2	N	-0-			-0-
*06	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
SNEED P			WELL #:		8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
02		773 N	718	-0-	-55 B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
04		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
*06		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 - 2044	
01		62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02		11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 - 1717	
01		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02		448 N	235	-0-	-213 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06		300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454	
01		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02		448 N	268	-0-	-180 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
*06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	14	-0-	14 B	14	14 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170	
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02		420 N	246	-0-	-174 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*06		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400																	
01		372 N	364	-0-	-8	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
02		336 N	171	-0-	-165	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
06		390 N	371	-0-	-19	B	-0-	371	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876																	
01		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-					-0-
02		420 N	214	-0-	-206	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-					-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-
*06		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825																	
01		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-					-0-
02		252 N	166	-0-	-86	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-					-0-
06		300 N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916																	
01		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2		N	-0-					-0-
02		588 N	392	-0-	-196	B	-0-	392	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2		N	-0-					-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-
06		690 N	642	-0-	-48	B	-0-	642	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679																	
01		837 N	835	-0-	-2	B	-0-	835	2		N	-0-					-0-
02		756 N	479	-0-	-277	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-					-0-
04		790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2		N	-0-					-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2		N	-0-					-0-
06		810 N	794	-0-	-16	B	-0-	794	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680																	
01		310 N	211	-0-	-99	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
*06		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688																	
01		1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2		N	-0-					-0-
02		910 N	729	-0-	-181	B	-0-	729	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2		N	-0-					-0-
04		1153 N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	2		N	-0-					-0-
06		1380 N	1363	-0-	-17	B	-0-	1363	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	22				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	22				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																	
03		22 N	-0-	-0-	-22	B	-0-				N	-0-					-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929															
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1	1
02		84 N	77	-0-	-7 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2	9	N	2	2	1	1
04		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1	1
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	1	1	-0-
06		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1	-0-

MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640															
01		558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
02		504 N	312	-0-	-192 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
04		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*06		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741															
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493															
01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
02		504 N	338	-0-	-166 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
06		540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725															
01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02		168 N	81	-0-	-87 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-
02		392 N	244	-0-	-148 B	-0-	244	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-
06		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-
MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740												
01		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2			N	-0-
02		700 N	449	-0-	-251 B	-0-	449	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-
04		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-
05		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-
06		810 N	761	-0-	-49 B	-0-	761	2			N	-0-
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608												
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-
02		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	259	2	4	9	N	4	4	1		2
02		196 N	161	-0-	-35 B	-0-	159	2	2	9	N	2	3	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	6	1		2
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	269	2	4	9	N	4	5	1		1
05		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	255	2	3	9	N	3	3	1		1
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1		-0-
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980																
01		651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-				-0-
02		644 N	81	-0-	-563 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		682 N	327	-0-	-355 B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-				-0-
05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-				-0-
*06		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-				-0-
MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748																
01		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-				-0-
02		336 N	188	-0-	-148 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-				-0-
04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-				-0-
*06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975																
01		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
02		140 N	68	-0-	-72 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
*06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960																
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1		1
02		224 N	98	-0-	-126 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1		1
04		143 N	136	-0-	-7 B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1		1
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	1	1		-0-
06		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1		-0-
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846																	
01		988 N	-0-	-0-	-988 B	-0-					N	-0-					-0-
02		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06		1020 N	855	-0-	-165 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930																	
01		878 N	-0-	-0-	-878 B	-0-					N	-0-					-0-
02		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06		870 N	706	-0-	-164 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930																	
01		1338 N	-0-	-0-	-1338 B	-0-					N	-0-					-0-
02		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2511 N	2418	-0-	-93 B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06		2340 N	1823	-0-	-517 B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	15	1			4
02		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1179	2	23	9	N	21	19	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1068	2	24	9	N	22	24	1			4
04		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1176	2	24	9	N	22	21	1			5
05		585 N	-0-	-0-	-585 B	-0-					N	13	13	1			5
06		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	10	12	1			3

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190																	
01		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					212
02		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					212
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					212
05		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					212
*06		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					212

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED -B-			WELL #:		15	RRCID -> 128246		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1703 - 2050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3		N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
*06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-

PIPKIN			WELL #:		2	RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027
01	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-		-0-
06	1710 N	1429	-0-	-281 B	-0-	1429	2		N	-0-		-0-

INGERTON, W. H. -A-			WELL #:		4	RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		-0-
02	280 N	185	-0-	-95 B	-0-	185	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-		-0-
06	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		1038A	RRCID -> 135864		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SNEED -M-			WELL #:		1	RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-		-0-
05	434 N	249	-0-	-185 B	-0-	249	2		N	-0-		-0-
06	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2		N	-0-		-0-

SNEED -B-			WELL #:		17	RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855
01	496 N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-		-0-
*06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02		448 N	377	-0-	-71 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
06		510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080															
01		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
02		916 N	818	-0-	-98 B	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1550 N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
04		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1390	-0-	-80 B	-0-	1390	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112															
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
02		392 N	278	-0-	-114 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724															
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
02		786 N	449	-0-	-337 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
06		900 N	821	-0-	-79 B	-0-	821	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791															
01		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
02		871 N	520	-0-	-351 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-		-0-
02		504 N	271	-0-	-233 B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-		-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-		-0-
05		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		-0-
*06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
01		775 N	766	-0-	-9 B	-8568	766	2	N	-0-		-0-
02		616 N	256	-0-	-360 B	-8568	256	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4587 CANCELLED UNDERAGE -> -3981												
03		744 N	914	-0-	170 B	-4417	914	2	N	-0-		-0-
04		0 N	492	-0-	492 B	-3925	492	2	N	-0-		-0-
05		279 N	758	-0-	479 B	-3446	758	2	N	-0-		-0-
06		870 N	662	-0-	-208 B	-3446	662	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094												
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
02		84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
*06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792														
01		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
02		884 N	874	-0-	-10 B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
05		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742														
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884														
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
02		560 N	503	-0-	-57 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828														
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02		448 N	346	-0-	-102 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674														
01		434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02		336 N	287	-0-	-49 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH	1988 PERF.	1805 - 1818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
02		864 N	744	-0-	-120 B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998 2		N	-0-			-0-
04		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
05		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		7201	RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2095 PERF.	1698 - 1771	

01		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
05		496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		91R	RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH	2343 PERF.	1976 - 2172	

01		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
02		308 N	188	-0-	-120 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		90R	RRCID -> 160375		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1826 - 2078	

01		620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
02		392 N	151	-0-	-241 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	412	-0-	-208 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
06		390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		92R	RRCID -> 160705		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1760 - 2030	

01		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
02		786 N	565	-0-	-221 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
04		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
*06		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		93R	RRCID -> 160707		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH	2150 PERF.	1716 - 2026	

01		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02		448 N	258	-0-	-190 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
05		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
06		630 N	585	-0-	-45 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-	-0-
02		700 N	318	-0-	-382 B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2	N	-0-	-0-
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-	-0-
05		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2	N	-0-	-0-
06		750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	2	N	-0-	-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844											
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-	-0-
02		504 N	349	-0-	-155 B	-0-	349	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2	N	-0-	-0-
04		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-	-0-
05		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-	-0-
06		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2	N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275											
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	328	2	7 9	N	6
02		448 N	249	-0-	-199 B	-0-	245	2	4 9	N	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	627	2	8 9	N	7
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	228	2	3 9	N	3
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	280	2	3 9	N	3
06		510 N	249	-0-	-261 B	-0-	246	2	3 9	N	3
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155											
01		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2		N	-0-
02		838 N	517	-0-	-321 B	-0-	517	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2		N	-0-
04		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2		N	-0-
06		1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		0	1123	-0-	1123 B	7850	1123	2		N	-0-		-0-
02		691	540	-0-	-151 B	7699	540	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7699													
03		3100 N	1313	-0-	-1787 B	5912	1313	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	775	-0-	-2225 B	3687	775	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1227	-0-	-1873 B	1814	1227	2		N	-0-		-0-
*06		2925 N	1111	-0-	-1814 B	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087													
01		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	295	2	3	9	N	3	8 1
02		308 N	145	-0-	-163 B	-0-	142	2	3	9	N	3	3 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	380	2	9	9	N	8	7 1
04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	390	2	8	9	N	7	7 1
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	4 1
06		330 N	205	-0-	-125 B	-0-	203	2	2	9	N	2	3 1
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912													
01		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-	-0-
02		672 N	641	-0-	-31 B	-0-	51	1	590	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	44	1	717	2	N	-0-	-0-
04		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	658	2	N	-0-	-0-
05		692 N	691	-0-	-1 B	-0-	48	1	643	2	N	-0-	-0-
06		750 N	624	-0-	-126 B	-0-	47	1	577	2	N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936													
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-		-0-
02		504 N	235	-0-	-269 B	-0-	235	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-		-0-
05		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-		-0-
06		660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563	2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934													
01		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
02		812 N	720	-0-	-92 B	-0-	720	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
04		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-		-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1409	-0-	-31 B	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930													
01		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-		-0-
02		672 N	318	-0-	-354 B	-0-	318	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		N	-0-		-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-		-0-
05		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-		-0-
06		780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
02		252 N	155	-0-	-97 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
*06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000												
01		186 N	20	-0-	-166 B	-0-	19 2	1 9	N	1	1 1	1
02		224 N	17	-0-	-207 B	-0-	17 2		N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	79	-0-	-107 B	-0-	78 2	1 9	N	1	1 1	1
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 2	1 9	N	1	1 1	1
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		1
06		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	69 2	1 9	N	1	1 1	1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 2	2 9	N	2	2 1	2
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122 2	2 9	N	2	2 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	317 2	3 9	N	3	3 1	2
04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	175 2	2 9	N	2	3 1	1
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	201 2	2 9	N	2	2 1	1
06		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	143 2	2 9	N	2	2 1	1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
01		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	317 2	6 9	N	5	5 1	3
02		308 N	229	-0-	-79 B	-0-	225 2	4 9	N	4	4 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	487 2	6 9	N	5	5 1	3
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	226 2	3 9	N	3	4 1	2
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	435 2	6 9	N	5	4 1	3
06		480 N	438	-0-	-42 B	-0-	432 2	6 9	N	5	5 1	3

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	189 2	2 9	N	2	3 1	1
02		196 N	135	-0-	-61 B	-0-	132 2	3 9	N	3	2 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	307 2	3 9	N	3	3 1	2
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	139 2	2 9	N	2	3 1	1
05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157 2	2 9	N	2	2 1	1
06		300 N	152	-0-	-148 B	-0-	150 2	2 9	N	2	2 1	1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
01		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
02		280 N	194	-0-	-86 B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
05		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218										
MASTERTSON			WELL #: 118R		RRCID -> 165725		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1647 - 1892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
02		845 N	588	-0-	-257 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #: 11R		RRCID -> 165727		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1818 - 2066		
01		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02		392 N	207	-0-	-185 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-

JATEN			WELL #: 1RC		RRCID -> 165832		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2053 - 2082		
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	145 2	3 9	N	3	3 1		2
02		168 N	109	-0-	-59 B	-0-	107 2	2 9	N	2	2 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	243 2	3 9	N	3	3 1		2
04		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	114 2	1 9	N	1	2 1		1
05		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144 2	2 9	N	2	2 1		1
06		240 N	130	-0-	-110 B	-0-	128 2	2 9	N	2	2 1		1

CHILDERS			WELL #: 31RC		RRCID -> 165915		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2034 - 2090		
01		124 N	82	-0-	-42 B	-740	81 2	1 9	N	1	2 1		1
02		112 N	23	-0-	-89 B	-740	23 2		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-740							
03		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	616 2	7 9	N	6	5 1		2
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	253 2	4 9	N	4	5 1		1
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	257 2	3 9	N	3	3 1		1
06		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	323 2	4 9	N	4	4 1		1

MASTERTSON			WELL #: 117R		RRCID -> 166015		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 1930		PERF. 1559 - 1764		
01		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
02		560 N	291	-0-	-269 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
06		660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 111R		RRCID -> 166064		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1630 - 1830		
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02		252 N	141	-0-	-111 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*06		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100														
01		248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		140 N	26	-0-	-114 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*06		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826														
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*06		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842														
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02		308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060														
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2 9	N	2	3 1		1
02		140 N	106	-0-	-34 B	-0-	104	2	2 9	N	2	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	221	2	3 9	N	3	2 1		2
04		146 N	94	-0-	-52 B	-0-	93	2	1 9	N	1	2 1		1
05		124 N	60	-0-	-64 B	-0-	59	2	1 9	N	1	1 1		1
06		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	108	2	1 9	N	1	1 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02		923 N	898	-0-	-25 B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089													
01		217 N	322	-0-	105 B	-447	319 2	3 9	N	3			6
02		218 N	665	-0-	447 B	-0-	652 2	13 9	N	12	11 1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1325 2	17 9	N	15	15 1		7
04		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	506 2	8 9	N	7	10 1		4
05		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	518 2	7 9	N	6	6 1		4
06		540 N	473	-0-	-67 B	-0-	466 2	7 9	N	6	6 1		4

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027													
01		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	209 2	4 9	N	4	4 1		3
02		252 N	201	-0-	-51 B	-0-	198 2	3 9	N	3	3 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	521 2	6 9	N	5	5 1		3
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	207 2	3 9	N	3	4 1		2
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	281 2	4 9	N	4	3 1		3
06		390 N	292	-0-	-98 B	-0-	289 2	3 9	N	3	3 1		3

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910													
01		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
02		871 N	669	-0-	-202 B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
04		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1658 - 1839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
02		897 N	569	-0-	-328 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1209 N	979	-0-	-230 B	-0-	979 2	N	-0-			-0-
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
*06		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094 PERF.	1690 - 1936
01		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
02		903 N	740	-0-	-163 B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2	N	-0-			-0-
04		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1265	-0-	-175 B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1728 - 1924
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
02		196 N	162	-0-	-34 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
06		300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016 PERF.	1614 - 1798
01		589 N	456	-0-	-133 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
02		448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
06		720 N	558	-0-	-162 B	-0-	558 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092 PERF.	1686 - 1896
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
02		252 N	233	-0-	-19 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
*06		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1672 - 1946
01		496 N	191	-0-	-305 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
06		570 N	477	-0-	-93 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		125R	RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2	N	-0-			-0-
02		969 N	965	-0-	-4 B	-0-	965 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2	N	-0-			-0-
04		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
05		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		120R	RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076
01		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
02		476 N	295	-0-	-181 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
06		600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		106R	RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068
01		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
02		851 N	559	-0-	-292 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
04		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		108R	RRCID -> 170178		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046
01		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2	N	-0-			-0-
02		962 N	946	-0-	-16 B	-0-	946 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 2	N	-0-			-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		121R	RRCID -> 170225		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878
01		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
02		588 N	296	-0-	-292 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
06		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		101R	RRCID -> 170227		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1330	2842	-0-	1512 B	3722	2842 2	N	-0-			-0-
02		1132	1650	-0-	518 B	4240	1650 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4240												
03		6460	3166	-0-	-3294 B	946	3166 2	N	-0-			-0-
04		2592 N	1646	-0-	-946 B	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3140	-0-	40 B	40	3140 2	N	-0-			-0-
*06		2947 R	2907	-0-	-40 B	-0-	2907 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808												
01		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
02		504 N	274	-0-	-230 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100												
01		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02		532 N	275	-0-	-257 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
06		720 N	573	-0-	-147 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132												
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
06		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678												
01		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
02		364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
06		420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006												
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
02		560 N	355	-0-	-205 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
06		630 N	572	-0-	-58 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
02		336 N	217	-0-	-119 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06		390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818															
01		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
02		877 N	685	-0-	-192 B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
06		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024															
01		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
02		252 N	197	-0-	-55 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06		390 N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850															
01		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
02		364 N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
*06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770															
01		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02		448 N	266	-0-	-182 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472															
01		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
02		364 N	115	-0-	-249 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06		390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
02		280 N	135	-0-	-145 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
*06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560															
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			1
02		364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326	2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			1
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			1
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			1
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			1
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778															
01		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02		504 N	263	-0-	-241 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
*06		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028															
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1	1
02		140 N	100	-0-	-40 B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	232	2	2	9	N	2	2	1	1
04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1	1
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	319	2	4	9	N	4	3	1	2
*06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	354	2	4	9	N	4	4	1	2
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604															
01		357 N	265	-0-	-92 B	-0-	245	2	20	9	N	18	14	1	5
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	218	2	25	9	N	23	22	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	225	2	14	9	N	13	14	1	5
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	285	2	20	9	N	18	19	1	4
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	299	2	15	9	N	14	15	1	3
*06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	264	2	51	9	N	46	29	1	20

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	112	-0-	-105 B	-0-	100 2	12 9	N	11	12 1	2
02		168 N	97	-0-	-71 B	-0-	89 2	8 9	N	7	8 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	169 2	12 9	N	11	8 1	4
04		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	192 2	13 9	N	12	13 1	3
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	232 2	12 9	N	11	12 1	2
06		180 N	75	-0-	-105 B	-0-	66 2	9 9	N	8	8 1	2
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
01		0 N	1191	-0-	1191 B	2402	1191 2		N	-0-		-0-
02		0 N	589	-0-	589 B	2991	589 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2991												
03		4324 N	1333	-0-	-2991 B	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
04		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-		-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	1159	-0-	-131 B	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153												
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	217 2	4 9	N	4	4 1	2
02		224 N	170	-0-	-54 B	-0-	167 2	3 9	N	3	3 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	365 2	4 9	N	4	4 1	2
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	172 2	3 9	N	3	3 1	2
05		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	238 2	3 9	N	3	3 1	2
06		360 N	203	-0-	-157 B	-0-	200 2	3 9	N	3	3 1	2
MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
02		224 N	135	-0-	-89 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
04		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020												
01		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
02		818 N	534	-0-	-284 B	-0-	534 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-		-0-
04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
05		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
*06		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030												
01		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-		-0-
02		756 N	478	-0-	-278 B	-0-	478 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
04		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-		-0-
06		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
02		956 N	500	-0-	-456 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
04		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1419	-0-	-261 B	-0-	1419	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774															
01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02		224 N	127	-0-	-97 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06		270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940															
01		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02		792 N	562	-0-	-230 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
06		930 N	742	-0-	-188 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968															
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876															
01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
02		884 N	670	-0-	-214 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
04		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
06		1350 N	1178	-0-	-172 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088															
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02		56 N	32	-0-	-24 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735															
01		1016 N	-0-	-0-	-1016	B	-0-				N	-0-			3
02		852 N	485	-0-	-367	B	-0-	485	2		N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2		N	-0-			3
04		675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-			3
05		1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	2		N	-0-			3
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	B	-0-				N	-0-			3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632															
01		1561 N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
02		943 N	845	-0-	-98	B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
05		1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1552	-0-	-68	B	-0-	1552	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672															
01		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02		364 N	171	-0-	-193	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*06		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998															
01		1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02		864 N	538	-0-	-326	B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1180	-0-	-80	B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906														
01		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
02		1021 N	863	-0-	-158 B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
05		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1475	-0-	-415 B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994														
01		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02		252 N	180	-0-	-72 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06		360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892														
01		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02		308 N	155	-0-	-153 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088														
01		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
02		858 N	431	-0-	-427 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
04		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1182	-0-	-48 B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930														
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
02		644 N	342	-0-	-302 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06		750 N	672	-0-	-78 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872															
01		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06		90 N	14	-0-	-76	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046															
01		310 N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02		336 N	136	-0-	-200	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06		360 N	310	-0-	-50	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838															
01		533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02		504 N	243	-0-	-261	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06		540 N	506	-0-	-34	B	-0-	506	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
02		832 N	622	-0-	-210 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
04		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1103	-0-	-7 B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480													
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
02		616 N	268	-0-	-348 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
05		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*06		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838													
01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
02		504 N	366	-0-	-138 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
04		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
05		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
*06		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-		-0-
02		504 N	254	-0-	-250 B	-0-	254	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		279 N	5	-0-	-274 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898													
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	323	2	4	9	N	4	5 1
02		364 N	172	-0-	-192 B	-0-	169	2	3	9	N	3	3 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	334	2	9	9	N	8	7 1
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	278	2	3	9	N	3	5 1
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	260	2	3	9	N	3	3 1
06		330 N	211	-0-	-119 B	-0-	209	2	2	9	N	2	3 1
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968													
01		558 N	451	-0-	-107 B	-0-	444	2	7	9	N	6	7 1
02		504 N	411	-0-	-93 B	-0-	403	2	8	9	N	7	7 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	496	2	12	9	N	11	10 1
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	450	2	8	9	N	7	9 1
05		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	409	2	4	9	N	4	5 1
06		480 N	397	-0-	-83 B	-0-	391	2	6	9	N	5	5 1
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916													
01		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-	-0-
02		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-	-0-
04		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-	-0-
05		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-	-0-
*06		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-	-0-
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900													
01		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-	-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-	-0-
04		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-	-0-
05		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-	-0-
*06		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
02		756 N	422	-0-	-334 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
06		930 N	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1	1
02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	1	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
05		187 N	-0-	-0-	-187 B	-0-					N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990															
01		14B2 EXT	17	-0-	17 B	167	17	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	17	-0-	17 B	184	17	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 184															
03		315 R	131	-0-	-184 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066															
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
02		112 N	89	-0-	-23 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994															
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116															
01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	336	2	7	9	N	6	6	1	3
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	341	2	6	9	N	5	5	1	3
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		341 N	239	-0-	-102 B	-0-	232	2	7	9	N	6	6	1	3
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	162	2	2	9	N	2	3	1	2
05		341 N	155	-0-	-186 B	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1	2
06		240 N	76	-0-	-164 B	-0-	76	2			N	-0-	1	1	1

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	8518					N	-0-			-0-
02		14B DENY	437	-0-	437 B	8955	437	2			N	-0-			-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		8955											
03		5725	608	-0-	-5117 B	3838	608	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	289	-0-	-2711 B	1127	289	2			N	-0-			-0-
05		1671 N	544	-0-	-1127 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986															
01		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	962	2	22	9	N	20	20	1	13
02		784 N	715	-0-	-69 B	-0-	701	2	14	9	N	13	15	1	11
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		992 N	805	-0-	-187 B	-0-	785	2	20	9	N	18	16	1	13
04		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1079	2	21	9	N	19	23	1	9
05		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	825	2	9	9	N	8	11	1	6
06		780 N	744	-0-	-36 B	-0-	733	2	11	9	N	10	10	1	6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
PERKY			WELL #:		15R	RRCID ->	197555	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 1632 - 1694					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	1	1			1
02		140 N	6	-0-	-134 B	-0-	6	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	445	2	10	9	N	9	7	1			3
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	216	2	2	9	N	2	4	1			1
*06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1

MASTERTSON			WELL #:		165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1942 - 2148					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON			WELL #:		166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1898 - 2104					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T.			WELL #:		1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1730 - 1897					
01		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02		532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT			WELL #:		2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2044 - 2208					
01		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS			WELL #:		A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 1734 - 1950					
01		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02		818 N	456	-0-	-362 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		1023 N	863	-0-	-160 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*06		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02		560 N	284	-0-	-276 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
04		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
*06		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792													
01		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
02		532 N	337	-0-	-195 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*06		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970													
01		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	505 2	8 9	N	7	7 1		3
02		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	469 2	9 9	N	8	9 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	681 2	17 9	N	15	14 1		3
04		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	670 2	14 9	N	13	13 1		3
05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	646 2	7 9	N	6	7 1		2
*06		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	690 2	9 9	N	8	8 1		2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
02		923 N	864	-0-	-59 B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1547	-0-	-34 B	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
*06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814													
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
05		372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985													
01		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02		532 N	279	-0-	-253 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
05		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
06		720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073													
01		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02		168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02		308 N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06		510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002															
01		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
02		943 N	581	-0-	-362 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
04		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1484	-0-	-136 B	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934															
01		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06		960 N	895	-0-	-65 B	-0-	895	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983															
01		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
02		588 N	351	-0-	-237 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
*06		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052															
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02		280 N	211	-0-	-69 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	108	-0-	-202 B	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02		196 N	102	-0-	-94 B	-0-	100	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	240	2	3	9	N	3	3	1			1
04		87 N	80	-0-	-7 B	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	165	2	3	9	N	3	2	1			1
06		240 N	191	-0-	-49 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			1
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085																	
01		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1			3
02		336 N	248	-0-	-88 B	-0-	242	2	6	9	N	5	4	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	534	2	6	9	N	5	6	1			3
04		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	257	2	6	9	N	5	5	1			3
05		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1			2
06		510 N	230	-0-	-280 B	-0-	227	2	3	9	N	3	3	1			2
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042																	
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02		588 N	363	-0-	-225 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06		780 N	713	-0-	-67 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986														
01		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
02		838 N	628	-0-	-210 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
04		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951														
01		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
02		728 N	521	-0-	-207 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
06		930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987														
01		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02		560 N	489	-0-	-71 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*06		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935														
01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832														
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02		700 N	461	-0-	-239 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
06		840 N	711	-0-	-129 B	-0-	711	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02		476 N	295	-0-	-181 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
06		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667															
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02		252 N	157	-0-	-95 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951															
01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02		392 N	233	-0-	-159 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	9	-0-	-425 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
*06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450															
01		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
*06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893															
01		775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02		616 N	525	-0-	-91 B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
05		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-			-0-
*06		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809															
01		310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
02		476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
06		510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		142R	RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1562 - 1736	
01		775 N	599	-0-	-176 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
02		825 N	586	-0-	-239 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	891	-0-	-189 B	-0-	891 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1680 - 1862	
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
02		280 N	145	-0-	-135 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
*06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		4 R	RRCID ->	279038	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A151R	RRCID ->	286808	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 1737 - 1962	
01		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
02		1028 N	766	-0-	-262 B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 2	N	-0-			-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
05		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
*06		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		C 4R	RRCID ->	286924	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1644 - 1888	
01		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-			-0-
02		840 N	423	-0-	-417 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-
06		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970								
CHRISTIAN-SHAFFER				WELL #:	3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996 PERF. 1721 - 1759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)				68831 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MOORE	
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448								
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435 PERF. 2014 - 2300	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974								
DW5				WELL #:	1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403 PERF. 2106 - 2242	
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-
02		952 N	803	-0-	-149	-0-	803	3		N	-0-	-0-
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-	-0-
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-	-0-
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-	-0-
06		1230 N	940	-0-	-290	-0-	940	3		N	-0-	-0-

DW5				WELL #:	2	RRCID ->	213514	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447 PERF. 2114 - 2236	
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-	-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-	-0-
*06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-

KRISTEN				WELL #:	1	RRCID ->	213535	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2172 - 2216	
01		651 N	425	-0-	-226	-0-	425	3		N	-0-	-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-	-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	-0-
04		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3		N	-0-	-0-
05		496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3		N	-0-	-0-
*06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-	-0-

KRISTEN				WELL #:	3	RRCID ->	224857	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1952 - 2216	
01		372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3		N	-0-	-0-
02		448 N	92	-0-	-356	-0-	92	3		N	-0-	-0-
03		372 N	76	-0-	-296	-0-	76	3		N	-0-	-0-
04		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3		N	-0-	-0-
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-	-0-
*06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-	-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3				N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3				N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3				N	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	341	3				N	-0-			-0-
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	-0-	256	3				N	-0-			-0-

 MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

01	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	2				N	-0-			-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-

 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-			-0-
02	644 N	298	-0-	-346	-0-	-0-	298	2				N	-0-			-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2				N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-			-0-
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	-0-	727	2				N	-0-			-0-

 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2				N	-0-			-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	-0-	615	2				N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-			-0-
05	713 N	592	-0-	-121	-0-	-0-	592	2				N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139								
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315								
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					357
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					357
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					357
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					357
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					357
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					357

THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77

THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218											
BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B"		WELL #: 3034R		RRCID -> 155695		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252					
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			144
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-			144
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3		N	-0-			144
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			144
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			144
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			144

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121					
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			3
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			3
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			3
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064					
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COON, R.S.		WELL #: 1052		RRCID -> 156198		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200					
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN		WELL #: 3104R		RRCID -> 156562		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A"		WELL #: 5050R		RRCID -> 156564		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027								
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

JESTER		WELL #: 2018R		RRCID -> 156566		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149								
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					115
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					115
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					115
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					115
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					115
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					115

THOMPSON		WELL #: 9R		RRCID -> 156753		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210								
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 3021R		RRCID -> 156948		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090								
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SNEED "C"		WELL #: 4050R		RRCID -> 156962		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136								
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: 1053		RRCID -> 157024		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-				-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
05		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-				-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085																
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-				-0-
02		308 N	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-				-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070																
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
02		140 N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
*06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182																
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990																
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272																
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932										
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	63	2		N	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119										
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3		N	-0-
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	130	3		N	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170										
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	155
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	155
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	155
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	155
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	155
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096										
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	206
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	206
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	206
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	206
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	206
*06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			20
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			20
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			20
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			20
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			20
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054														
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			29
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			29
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126														
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			99
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-			99
03		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			99
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			99
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			99
*06		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132														
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-			441
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3		N	-0-			441
03		248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-			441
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			441
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			441
*06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060														
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			37
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			37
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			37
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					64
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					64
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078												
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	3			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	-0-	270	3			-0-
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	299	3			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			-0-
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030												
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			-0-
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	218	3			-0-
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	3			-0-
*05		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	3			-0-
*06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	114	-0-	-320	-0-	114 3		N	-0-		78
02		364 N	100	-0-	-264	-0-	100 3		N	-0-		78
03		186 N	91	-0-	-95	-0-	91 3		N	-0-		78
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		78
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		78
*06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157 3		N	-0-		-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-		-0-
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-		-0-
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-
*06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		258
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		258
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		258
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		258
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		258
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		408
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		408
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		408
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-		408
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		408
*06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-		408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		10
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		27
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		27
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		27
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-		27
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		27
*06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BROWN "C"		WELL #: 8022R		RRCID -> 177735		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			298
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			298
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			298
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-			298
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			298
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			298

SNEED "A"		WELL #: 8050R		RRCID -> 177736		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086				
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #: 7064R		RRCID -> 177737		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

BROWN "C"		WELL #: 6022R		RRCID -> 178123		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102				
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3	N	-0-			162
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	3	N	-0-			162
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3	N	-0-			162
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-			162
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			162
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			162

BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			118
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224				
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			179
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			179
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			179
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			179
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			179
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			179

BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			436
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			436

THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			150
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-			150
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			150
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			150
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			150
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			150

THOMPSON		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRENT		WELL #: 6023R		RRCID -> 178192		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182				
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			28
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
02		140 N	9	-0-	-131	-0-	-0-	9	3			149
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	3			149
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			149
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			149
*06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	-0-	64	3			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			-0-
*06		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3			-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	3			30
02		168 N	122	-0-	-46	-0-	-0-	122	3			30
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	3			30
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3			30
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			30
*06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			-0-
*06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	3			-0-
02		252 N	208	-0-	-44	-0-	-0-	208	3			-0-
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	-0-	119	3			-0-
04		270 N	165	-0-	-105	-0-	-0-	165	3			-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175	3			-0-
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218											
BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			64
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3		N	-0-			64
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			64
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			64
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			64
*06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			64

SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084					
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			15
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2		N	-0-			15
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-			15
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			15
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			15
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			15

SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986					
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-

SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879					
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300												
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1650	2	N	-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	953	2	N	-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1548	2	N	-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1426	2	N	-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1164	2	N	-0-
06	1200 N	358	-0-	-842	-0-	-0-	358	1			N	-0-
SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053												
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	329	2			N	-0-
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	-0-	223	2			N	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	-0-	312	2			N	-0-
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111												
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	-0-	151	2			N	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	-0-	274	2			N	-0-
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074												
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	-0-	180	2			N	-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	2			N	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-			-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2				N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084															
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-			-0-
02	644 N	405	-0-	-239	-0-	405	2				N	-0-			-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-			-0-
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2				N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126															
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3				N	-0-			70
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-			70
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3				N	-0-			70
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-			70
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3				N	-0-			70
*06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3				N	-0-			70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076															
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-			-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	209	2				N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2				N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9		N	14			14
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-			14
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066															
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-			-0-
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	277	2				N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2				N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999															
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2				N	-0-			-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2				N	-0-			-0-
03	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2				N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-			-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068															
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-			-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178	2				N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2				N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-				-0-
02		364 N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-				-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038																
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
02		196 N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-				-0-
03		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-				-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099																
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
02		728 N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-				-0-
03		837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-				-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028																
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
02		392 N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-				-0-
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-				-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
05		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-				-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
02		196 N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-				-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-				-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-	-0-
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	290 2			N	-0-	-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2			N	-0-	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854											
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96 2			N	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910											
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2			N	-0-	-0-
02	840 N	484	-0-	-356	-0-	484 2			N	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-	-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
*06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050											
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82 2			N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-	-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152 2			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988											
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2			N	-0-	-0-
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	140 2			N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-	-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965											
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-	-0-
02	308 N	179	-0-	-129	-0-	179 2			N	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 2			N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067											
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2			N	-0-	-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178 2			N	-0-	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-	-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	16	12	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	28	5	2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 2103		RRCID -> 191833		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162			
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349	2	N	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
02	168 N	75	-0-	-93	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 21R		RRCID -> 196452		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940			
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-		-0-
02	280 N	149	-0-	-131	-0-	149	2	N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 22R		RRCID -> 197907		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903			
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-		-0-
02	392 N	217	-0-	-175	-0-	217	2	N	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 22R		RRCID -> 197908		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924			
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
02		112 N	47	-0-	-65	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916												
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
02		364 N	228	-0-	-136	-0-	228 2		N	-0-		-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014												
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	143 2		N	-0-		-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940												
01		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3		N	-0-	-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76 3		N	-0-	-0-
04		90 N	43	-0-	-47	B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3		N	-0-	-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3		N	-0-	-0-

TRYMA OPERATING 872142												
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639												
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER (MORROW D-1)			69203 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
XTO ENERGY INC.			945936									
PARKER, HARRY			WELL #: 2		RRCID -> 113691			COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PARKER, HARRY			WELL #: 3		RRCID -> 120314			COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856	
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		N	-0-	56
02	868	N	654	-0-	-214 B	-0-	654	2		N	-0-	56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2		N	-0-	56
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-	56
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2		N	-0-	56
*06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-	56

PARNELL (MORROW-GAS)			69333 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291									
PARNELL BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 022466			COMPL. DATE 08/19/1957			TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
DICKINSON			WELL #: 1306		RRCID -> 088345			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981	
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	183	1	273	2	N	82
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	111	1	228	2	N	82
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	N	82
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	342	2	N	82
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	361	1	1550	2	N	82
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	289	1	809	2	N	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)			69333 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291									
PARNELL BROTHERS			WELL #: 4		RRCID -> 033514			COMPL. DATE 06/27/1964			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497	
01	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2		N	-0-	-0-
02	3836	X	2804	-0-	-1032	-0-	2804	2		N	-0-	-0-
03	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	3006	2		N	-0-	-0-
04	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	2		N	-0-	-0-
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	2		N	-0-	-0-
*06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS			WELL #: 5		RRCID -> 045412			COMPL. DATE 11/03/1968			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198	
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
02	1764	N	987	-0-	-777	-0-	987	2		N	-0-	-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-	-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-	-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	-0-
06	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	1779	2		N	-0-	-0-

 PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
 PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1812 2	35 9	N	32	159 1	7
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		7
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		7
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		7
*05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		98
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		98
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		98
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		98
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
MCCARTOR		WELL #: 1309 C		RRCID -> 120182		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2	N	5			111
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	6 9						114
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	56 1	1229 2	N	3			121
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	3 9						126
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	62 1	515 2	N	5			131
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	8 9						132
						60 1	607 2	N	1			
						1 9						

MCCARTOR 96		WELL #: 1		RRCID -> 172178		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696			
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	42 1	1408 2	N	20			155
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	22 9						167
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	56 1	1250 2	N	12			187
04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	13 9						195
05	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	62 1	1220 2	N	8			209
06	1380 N	1281	-0-	-99	-0-	22 9						215
						60 1	1254 2	N	14			
						15 9						
						7 9	1214 2	N	6			

MCCARTOR 96		WELL #: 3		RRCID -> 209970		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARNELL (ST. LOUIS)		69333 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 156625		COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.//		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
ADAMS		WELL #: 2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802													
BROWBLEE		WELL #: 1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			78
02		1456 N	923	-0-	-533	-0-	923	2			N	-0-			78
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	2	31	9	N	28			106
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1523	2	97	9	N	88	173	1	21
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	N	25			46
06		1560 N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2			N	-0-			46

B AND G PRODUCTION, INC.		039870													
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MATHERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
02		476 N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04		570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-			-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-			-0-

CORLENA OIL COMPANY		178450													
BRAINARD 61		WELL #: 1		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		12493 X	8161	-0-	-4332	-0-	8147	2	14	9	N	13			443
02		11284 X	4757	-0-	-6527	-0-	4743	2	14	9	N	13			456
03		12369 X	5189	-0-	-7180	-0-	5166	2	23	9	N	21	175	1	302
04		11340 X	3735	-0-	-7605	-0-	3707	2	28	9	N	25			327
05		10943 X	7623	-0-	-3320	-0-	7598	2	25	9	N	23			350
06		7890 X	5606	-0-	-2284	-0-	5589	2	17	9	N	15			365

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HILL				WELL #: 3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10918	- 10958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62 1	723 2	N	-0-			42
02	1036 N	505	-0-	-531	-0-	56 1	448 2	N	1			43
						1 9						
03	1178 N	584	-0-	-594	-0-	62 1	522 2	N	-0-			43
04	750 N	542	-0-	-208	-0-	60 1	482 2	N	-0-			43
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	62 1	498 2	N	-0-			43
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60 1	571 2	N	-0-			43

CREST RESOURCES, INC.				189901		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
KELLN				WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030	- 11102	
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300 2		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T. -A- ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234	- 10473	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	290			290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	198	198 1		290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			290

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #: 1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751	- 10970	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	146 3	97 9	N	88			88
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			88
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			88
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			88
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

KELLN, DAVID A. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854	- 10921	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-				WELL #: 2	RRCID -> 044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935	- 10955	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		5
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	374 3	N	115		120
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		120
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		120
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		5
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	208 3	N	25		30
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		30
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		30
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774		
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	60		210
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-		210
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-		210
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		210
*05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		210
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956		
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		12
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	358 3	N	33		45
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		45
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		45
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160		
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		79
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		79
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		79
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		79
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	98
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867		
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-	-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1351 3	178 9	N	162	162
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-	162
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-	162
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-	162
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824		
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	776 3	8 9	N	7	60
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	806 3	788 9	N	716	776
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-	776
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-	776
*05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-	776
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	776

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936		
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	10
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	415 3	66 9	N	60	70
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	70
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	70
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942		
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	32
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	223 3	32 9	N	29	61
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	61
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	61
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802		
PARNELL "143"		WELL #: 1								
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	495 2	N	-0-	28
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	471 2	N	3	31
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31 1	1556 2	N	4	35
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	27 1	1338 2	N	24	59
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	26 9	2110 2	N	52	111
*06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	28 1	2185 2	N	9	120
						57 9				
						30 1				
						10 9				

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	31	1	1110	2	N	-0-			10
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	28	1	983	2	N	-0-			10
03	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	31	1	1081	2	N	-0-			10
04	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	30	1	1050	2	N	-0-			10
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	-0-			10
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	30	1	944	2	N	-0-			10

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	216	1	253	2	N	-0-			2
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	104	1	157	2	N	-0-			2
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	305	1	174	2	N	-0-			2
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	258	1	181	2	N	-0-			2
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	128	1	74	2	N	-0-			2
06	450 N	129	-0-	-321	-0-	119	1	10	2	N	-0-			2

 PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

01	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-			42
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			42
03	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-			42
04	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-			42
*05	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			42
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			42

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					85
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	2			N	-0-					85
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					85
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-					85
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	3	28	9	N	25					110
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					110

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318								
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					95
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					95
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					95
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95
05	651 N	356	-0-	-295	-0-	12	1	344	3	N	-0-					111
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					111

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078				
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	932	-0-	-649	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	900 N	28	-0-	-872	-0-		2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		PARSELL ESTATE		WELL #: 7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		FELDMAN		WELL #: 02/10/2016		RRCID -> 038493		COMPL. DATE 02/06/1965		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED																

PARSELL (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY DIETRICH		//CONT.// //CONT.//	69427 664 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #:	3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10861 - 11007
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-	-0-	
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-	1110 3	N	-0-	-0-	
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-	-0-	
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-	-0-	
*06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC HILL, BEN		932471	WELL #:	5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10796 - 10818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

ISABELL		WELL #:	4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11013 - 11036
01	2232 N	1747	-0-	-485	-0-	1747 3	N	-0-	-0-	
02	2072 N	939	-0-	-1133	-0-	939 3	N	-0-	-0-	
03	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413 3	N	-0-	-0-	
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3	N	-0-	-0-	
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3	N	-0-	-0-	
*06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-	-0-	

HILL, BEN		WELL #:	9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11158 - 11184
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	-0-	-0-	
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-	-0-	
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 3	N	-0-	-0-	
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3	N	-0-	-0-	
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3	N	-0-	-0-	
*06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3	N	-0-	-0-	

HILL, BEN		WELL #:	8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.10887 - 11021
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BEN HILL		WELL #:	11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881
01	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1919 3	N	-0-	-0-	
02	1820 N	1657	-0-	-163	-0-	1657 3	N	-0-	-0-	
03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932 3	N	-0-	-0-	
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-	-0-	
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-	-0-	
*06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-	-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 - 11126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292	
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-	-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-	-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-	-0-
*06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-	-0-

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11028 - 11248	
01	1333 X	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-	37
02	1148 X	708	-0-	-440	-0-	708	3			N	-0-	37
03	1085 X	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-	37
04	990 X	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-	37
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-	37
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-	37

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143	
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-	-0-
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-	-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-	-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-	-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-	-0-
*06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-	-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		//CONT.//		932471					
BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB)				69427 665	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)				69427 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC.				039870					
MEKEL		WELL #:		1	RRCID ->	055196	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-

ALLEN				WELL #:	1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004
								TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-
06	1830 N	1406	-0-	-424	-0-	1406	3	N	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406					
MAHLER		WELL #:		1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-
02	700 N	578	-0-	-122	-0-	578	2	N	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-
*05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2	N	-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		//CONT.//	69427 830 251742	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742	-	9862							
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					161
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					164
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12	165	1			11
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					12
HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		407764		WELL #: 1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10000	-	10014						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		488260		WELL #: 1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592	-	9596						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544	-	9729							
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2286	3	68	9	N	62					155
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					155
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					155
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					155
*05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682	-	9824							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11036	PERF. 9609	-	9684							
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	362	3	150	9	N	136					136
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					136
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					136
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					136
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	379 3	31 9	N	120
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	120
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	120
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	120
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	120

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	87
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	87
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	87
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	87
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675	
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	628
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	628
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	628
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	628
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	628
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706	
DIETRICH UNIT		WELL #: 2							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 133596		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493	
LEACH		WELL #: 1							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
MITCHELL "134"		WELL #: 1		RRCID -> 192344		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1031	2	N	9	188	1	33	
								10	9								
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	-0-		19	1	577	2	N	2			35	
								2	9								
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	897	2	N	5			40	
								6	9								
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	812	2	N	12			52	
								13	9								
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	866	2	N	8			60	
								9	9								
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	964	2	N	10			70	
								11	9								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750															
KILE		WELL #: 2300		RRCID -> 150091		COMPL. DATE 12/19/1982		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9347 - 9348							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084															
PARSELL, ISABEL		WELL #: 3		RRCID -> 058360		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9892 - 9904							
01	6324 X	5853	-0-	-471	-0-	-0-		5786	2	67	9	N	61	186	1	58	
02	5712 X	3777	-0-	-1935	-0-	-0-		3745	2	32	9	N	29			87	
03	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	-0-		5977	2	50	9	N	45			132	
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-		4945	2	47	9	N	43			175	
05	5890 X	5279	-0-	-611	-0-	-0-		5222	2	57	9	N	52	189	1	38	
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	-0-						N	NO RPT			38	
FIELDS & SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 066088		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10118 - 10126							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 096597		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 9775 - 9780							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84	
HOOVER		WELL #: 2216		RRCID -> 170043		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9387 - 9399							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52	

PARSELL (MORROW, UPPER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL RANCH		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
			701613									
		WELL #:	1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			27
02		280 N	223	-0-	-57	-0-	223 2	N	-0-			27
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-			27
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2	N	-0-			27
05		248 N	318	-0-	70	-0-	318 2	N	-0-			27
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2	N	-0-			27

PARSELL, ISABELL		WELL #:	2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC MEKEL 215		WELL #:	3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394 - 9411	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARSELL ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	9828 - 9874	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83

PARSELL ESTATE		WELL #:	7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008	
01	992 N	874	-0-	-118	-0-	874 2		Y	-0-			72
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 2	1 9	Y	1			73
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	7			80
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139 2	3 9	Y	3			83
05	T. A.	1137	-0-	1137	-0-	1137 2		Y	-0-			83
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1137		Y	NO RPT			83

UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		WELL #:	1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101 - 10109	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

PARSELL (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY PARSELL RANCH 35		//CONT.// //CONT.//	69427 830 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	4A	RRCID -> 216729	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9800	- 9810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TAYLOR A		WELL #:	2	RRCID -> 230832	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9780	- 11070	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			-0-
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			-0-

UPLAND RESOURCES LLC MITCHELL		WELL #:	1	RRCID -> 065008	COMPL. DATE 06/18/1975	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10343	- 10357	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC REMINGTON		WELL #:	B 1	RRCID -> 185825	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10439	- 10464	
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 3			35
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				35
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			35
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			35
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			35
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			35

PIONEER		WELL #:	1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 9946	- 9962	
01	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2086 3	13 9	N	115
02	2072 N	1399	-0-	-673	-0-	1390 3	9 9	N	123
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2498 3	17 9	N	138
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2214 3	15 9	N	152
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2150 3	12 9	N	163
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	1976 3	34 9	N	37

HILL, BEN		WELL #:	13	RRCID -> 194097	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9880	- 9889	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10	129
02		1176 N	795	-0-	-381	-0-	789	3	6	9	N	5	134
03		992 N	866	-0-	-126	-0-	859	3	7	9	N	6	140
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	3	8	9	N	7	147
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	3	9	9	N	8	155
*06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5	51

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102													
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-	-0-
02		952 N	806	-0-	-146	-0-	806	2			N	-0-	-0-
03		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-	-0-
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	-0-
*06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	-0-

CHI OPERATING, INC. 148123													
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986													
*12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	80	1	2818	3	N	-0-	10
*01		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	80	1	2820	3	N	-0-	10
*02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1124	3	N	-0-	10
*03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1124	3	N	-0-	10
*04		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	80	1	2836	3	N	-0-	10
*05		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	80	1	2782	3	N	-0-	10
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582													
01		899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-	-0-
02		812 N	449	-0-	-363	-0-	449	2			N	-0-	-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	-0-
06		870 N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-	-0-

 PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					656
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					656
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					656
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					656
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	251	3	212	9	N	193		193	1		656
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

 PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2298	2	11	9	Y	10		68	1		16
02	2100 N	1299	-0-	-801	-0-	1299	2			Y	-0-					16
03	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					16
04	3000 N	3572	-0-	572	616	3544	2	28	9	Y	25		1	1		40
05	3100 N	3335	-0-	235	851	3321	2	14	9	Y	13					53
*06	4537	3073	-0-	-1464	-0-	3066	2	7	9	Y	6					59

 PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	516				N	NO RPT					-0-

 GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HOLT 155		WELL #:		1	RRCID ->	157359	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3229 - 3707				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276				
01	14B2 EXT	320	-0-	320 B	677	320	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199 B	876	199	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201 B	1077	201	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	272	-0-	272 B	1349	272	2			N	-0-				-0-
*05	1472 X	123	-0-	-1349 B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602				
01	14B2 EXT	25	-0-	25 B	53	25	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	462	-0-	462 B	515	462	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	312	-0-	312 B	827	312	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	289	-0-	289 B	1116	289	2			N	-0-				-0-
*05	1405 X	289	-0-	-1116 B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210				
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	17	8	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39 B	56	39	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45 B	101	45	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	46	-0-	46 B	147	46	2			N	-0-				-0-
*05	204 X	57	-0-	-147 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171		
01	14B2 EXT	248	-0-	248 B	524	248	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	108	-0-	108 B	632	108	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	145	-0-	145 B	777	145	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	86	-0-	86 B	863	86	2		N	-0-			-0-
*05	965 X	102	-0-	-863 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016		
01	14B2 EXT	352	-0-	352 B	744	352	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	188	-0-	188 B	932	188	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	275	-0-	275 B	1207	275	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	254	-0-	254 B	1461	254	2		N	-0-			-0-
*05	1711 X	250	-0-	-1461 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061				
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126				
01	14B2 EXT	378	-0-	378 B	799	378	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	288	-0-	288 B	1087	288	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64 B	1151	64	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	38	-0-	38 B	1189	38	2			N	-0-				-0-
*05	1229 X	40	-0-	-1189 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990				
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068				
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941				
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260				
01	14B2 EXT	1109	-0-	1109 B	2345	1109	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	688	-0-	688 B	3033	688	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1045	-0-	1045 B	4078	1045	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	984	-0-	984 B	5062	984	2			N	-0-				-0-
*05	6088 X	1026	-0-	-5062 B	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	410	-0-	410 B	868	410	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	230	-0-	230 B	1098	230	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	373	-0-	373 B	1471	373	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	276	-0-	276 B	1747	276	2			N	-0-			-0-
*05	2060 X	313	-0-	-1747 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394			
01	14B2 EXT	651	-0-	651 B	1377	651	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	348	-0-	348 B	1725	348	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	266	-0-	266 B	1991	266	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	756	-0-	756 B	2747	756	2			N	-0-			-0-
*05	3296 X	549	-0-	-2747 B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664			
01	14B2 EXT	111	-0-	111 B	234	111	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	100	-0-	100 B	334	100	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	205	-0-	205 B	539	205	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	17	-0-	17 B	556	17	2			N	-0-			-0-
*05	694 X	138	-0-	-556 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505			
01	14B2 EXT	419	-0-	419 B	886	419	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	283	-0-	283 B	1169	283	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	516	-0-	516 B	1685	516	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	450	-0-	450 B	2135	450	2			N	-0-			-0-
*05	2669 X	534	-0-	-2135 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143			
01	14B2 EXT	162	-0-	162 B	343	162	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60 B	403	60	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	72	-0-	72 B	475	72	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	95	-0-	95 B	570	95	2			N	-0-			-0-
*05	703 X	133	-0-	-570 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3326 - 5257	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	192	-0-	192 B	406	192	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	282	-0-	282 B	688	282	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	139	-0-	139 B	827	139	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138 B	965	138	2	N	-0-		-0-
*05	1109 X	144	-0-	-965 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 4475 - 5068	
01	14B2 EXT	634	-0-	634 B	1340	634	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413 B	1753	413	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	381	-0-	381 B	2134	381	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	202	-0-	202 B	2336	202	2	N	-0-		-0-
*05	2411 X	75	-0-	-2336 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3464 - 5367	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3077 - 5670	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292		PERF. 3100 - 5442	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 3348 - 5850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER A		WELL #: 4		RRCID -> 261472		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3269		PERF. 3315 - 5650	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	320	-0-	320 B	676	320	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	140	-0-	140 B	816	140	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	277	-0-	277 B	1093	277	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	130	-0-	130 B	1223	130	2			N	-0-				-0-
*05	1469 X	246	-0-	-1223 B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176											
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RIG PETROLEUM, LLC				711525											
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-				-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-				-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182 - 3194				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 -	4503			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 -	4520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 -	4845			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 -	3412			
01	2096 X	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2				N	-0-			-0-
02	1893 X	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2				N	-0-			-0-
03	1426 X	1133	-0-	-293 B	-0-	1133	2				N	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2				N	-0-			-0-
05	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	2				N	-0-			-0-
*06	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4258	2				N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 -	3290			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		23934												
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23934				N	NO RPT					94

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		23934												
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753								
01	2945 #	2514	-0-	-431	-0-	2514	3			N	-0-					298
02	2660 #	1031	-0-	-1629	-0-	1031	3			N	-0-					298
03	3030 R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					298
04	2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					298
05	2759 #	1744	-0-	-1015	-0-	1744	3			N	-0-					298
06	2430 #	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					298

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID -> 086427		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674								
FLOWERS -C-		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617								
01	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	N	2					72
02	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	N	2					74
03	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					76
04	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1760	3	2	9	N	2					78
*05	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					80
*06	1770 #	1749	-0-	-21	-0-	1747	3	2	9	N	2					82

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//	69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
HARBAUGH			WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8412 - 8435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		82
PAUL HARBAUGH (MORROW)			69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
WILSON, JAMES ELRICK -C-			WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9044 - 9081
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1991 3	48 9	N	44	116
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-	116
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-	116
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-	116
*05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-	116
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
REMORA OPERATING, LLC			701613			CNTY: OCHILTREE					
ELRICK			WELL #:	244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 9030 - 9060
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PEERY (CLEVELAND)			70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.			182785								
HANDLY			WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162			CNTY: LIPSCOMB					
PEARL WHEAT 'A' 765			WELL #:	6H	RRCID ->	284161	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 7675 - 8881
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574			CNTY: LIPSCOMB					
RONALD REAGAN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3301 - 3650
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND)			//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084												
MITCHELL "A" 735			WELL #:		2	RRCID -> 064947		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7192 - 7454					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*11		1260 #	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-	1	5			19
12		1240 #	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					19
01		1395 #	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-					19
02		1260 #	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					19
03		1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					19
04		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					19
05		1209 #	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					19
06		1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					19

BRILLHART, S. L.			WELL #:		5	RRCID -> 160523		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7292 - 7352					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MITCHELL "A" 735			WELL #:		3735	RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7200 - 7460					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L.			WELL #:		6	RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7308 - 7416					
01		806 #	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					7
02		728 #	325	-0-	-403	-0-	325	2			N	-0-					7
03		806 #	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					7
04		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					7
*05		740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					7
06		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					7

MITCHELL "A" 735			WELL #:		4735	RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7476 - 7504					
01		1860 #	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					56
02		1680 #	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-					56
03		1767 #	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					56
04		1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					56
05		1767 #	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					56
06		1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					56

MITCHELL A 735			WELL #:		6735	RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7214 - 7280					
01		775 #	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					42
02		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					42
03		850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					42
04		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					42
05		744 #	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					42
06		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					42

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	364 #	261	-0-	-103	-0-	259	2	2	9	N	2						142
03	403 #	338	-0-	-65	-0-	335	2	3	9	N	3						145
04	DELQ PR	320	-0-	320	-0-	314	2	6	9	N	5						150
*05	671 R	351	-0-	-320	-0-	345	2	6	9	N	5						155
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-						94
02	392 #	204	-0-	-188	-0-	193	2	11	9	N	10						104
03	434 #	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-						104
04	420 #	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-						104
05	434 #	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-						104
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-						104

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7222 - 8597			
CALLIHAM				WELL #:	2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CALLIHAM				WELL #:	3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004		TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*05	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1729	2	21	9	N	19			27
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7440 - 7463			
MORRIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	199432	COMPL. DATE	07/17/2003					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR.				WELL #:	1850	RRCID ->	204323	COMPL. DATE	07/29/2004		TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7262 - 7510
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			99
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	48	3	23	9	N	21			120
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			120
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			120
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL A 735				4735				TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 - 7499			
MITCHELL A 735				WELL #:	3735	RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007		TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7445
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL A 735				WELL #:	3735	RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007		TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7445
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1394	2	107	9	N	97			223
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	50	179	1	94
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1291	2	72	9	N	65			159
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1229	2	92	9	N	84			243
*05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1274	2	97	9	N	88	190	1	141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7440 - 7470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8223 - 11480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8277 - 12051				
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1049	2	88	9	N	80	112	1	183
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1291	2	79	9	N	72			255
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1121	2	45	9	N	41			296
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1336	2	70	9	N	64			360
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	169	1	222
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 684575		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7358 - 7630				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 7366 - 7633				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176								
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2				89
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2				89
03	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1729 2				89
04	1710 N	1494	-0-	-216	-0-	1494 2				89
05	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1489 2				89
06	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	1375 2				89

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886		
01	4030 X	3420	-0-	-610	-0-	3399 2	21 9	N	19	155
02	3556 X	2497	-0-	-1059	-0-	2483 2	14 9	N	13	168
03	3875 X	3241	-0-	-634	-0-	3213 2	28 9	N	25	193
04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3553 2	26 9	N	24	217
05	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3415 2	22 9	N	20	237
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT	237

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MOXLEY - MILNE		WELL #: 1		RRCID -> 257878		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506		
01	6417 X	6122	-0-	-295	-0-	6122 2		N	-0-	86
02	5796 X	5500	-0-	-296	-0-	5500 2		N	-0-	86
03	6262 X	5664	-0-	-598	-0-	5664 2		N	-0-	86
04	6030 X	5907	-0-	-123	-0-	5907 2		N	-0-	86
05	6138 X	6043	-0-	-95	-0-	6043 2		N	-0-	86
06	5910 X	5518	-0-	-392	-0-	5518 2		N	-0-	86

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
DIEBALL-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1102 2	31 9	N		28			172
02		1204 N	477	-0-	-727	-0-	447 2	30 9	N		27			199
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N		10			209
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N		20			229
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		18			247
*06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1212 2	33 9	N		30			277

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
OCHILTREE COUNTY				WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	52 1	652 2	N		-0-			121
02		728 N	708	-0-	-20	-0-	56 1	652 2	N		-0-			121
03		806 N	679	-0-	-127	-0-	2 1	677 2	N		-0-			121
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	60 1	635 2	N		-0-			121
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	62 1	720 2	N		-0-			121
*06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	60 1	717 2	N		-0-			121

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	260	-0-	-50	-0-	17 1	243 2	N		-0-			213
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	415 2	N		-0-			213
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	26 1	410 2	N		-0-			213
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	416 2	N		-0-			213
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	501 2	N		-0-			213
*06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	24 1	355 2	N		-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	226 2	14 9	N		13			78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			78
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N		-0-			78
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N		-0-			78
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N		-0-			78
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			78

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470										
GEORGE, S. R.				WELL #:	1	RRCID ->	022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7936 - 7970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N		-0-			35
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N		-0-			35
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N		-0-			35
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N		NO RPT			35
*05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N		-0-			35
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -I-				WELL #:	1	RRCID ->	276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HAYWOOD		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62 1	659 2	N	-0-		147
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56 1	518 2	N	-0-		147
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62 1	522 2	N	-0-		147
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	60 1	407 2	N	-0-		147
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	62 1	346 2	N	-0-		147
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	60 1	1468 2	N	103	180 1	70
						113 9					

HAYWOOD		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2021											

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CORLENA OIL COMPANY		178450									
BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024			
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1195 2	14 9	N	13		233
02	1036 N	566	-0-	-470	-0-	556 2	10 9	N	9		242
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1699 2	9 9	N	8		250
04	1170 N	774	-0-	-396	-0-	730 2	44 9	N	40		290
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297 2	23 9	N	21		311
06	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1384 2	19 9	N	17	168 1	160

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 194440		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164			
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	62 1	414 2	N	-0-		-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	54 1	368 2	N	-0-		-0-
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	62 1	421 2	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	58 1	404 2	N	-0-		-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62 1	416 2	N	-0-		-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	60 1	403 2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 202243		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350			
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	31 1	168 2	N	-0-		118
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	25 1	133 2	N	-0-		118
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 1	195 2	N	-0-		118
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29 1	188 2	N	-0-		118
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	31 1	165 2	N	-0-		118
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	30 1	117 2	N	-0-		118

PERRYTON OPERATING COMPANY		657470		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
GEORGE, TUCKER		WELL #: 156		RRCID -> 022519		COMPL. DATE 05/06/1958		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.// 70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON OPERATING COMPANY		//CONT.// 657470								
GEORGE		WELL #: 116 L		RRCID -> 022526		COMPL. DATE 10/11/1959		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		18
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		18
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

GEORGE, A. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022529		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040		
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9 N	1		47
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 2	1 9 N	1		48
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906 2	1 9 N	1		49
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		49
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9 N	1		53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
TRAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881		
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559 2	8 9 N	7		86
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-		86
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133 2	1 9 N	1		87
*05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1578 2	13 9 N	12		99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

REMNAINT ENERGY, INC.		701555								
MASON, ENFIELD		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
ODELL-LAMASTER		WELL #: 2		RRCID -> 174425		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.		926563								
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #: 1 F		RRCID -> 022516		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838		
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		91
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		91
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		91
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		91
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		91
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826												
01	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2342	3	3 9	N	3	114	
02	2296 N	1539	-0-	-757	-0-	1537	3	2 9	N	2	116	
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	3	1 9	N	1	117	
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2684	3	23 9	N	21	19	
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-	19	
06	2790 N	2471	-0-	-319	-0-	2471	3		N	-0-	19	

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	73	
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	2	1	6 2	N	-0-	73	
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	73	
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51 2	N	-0-	73	
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22 2	N	-0-	-0-	
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093												
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450												
01	1023 #	968	-0-	-55	-0-	968	2		N	-0-	27	
02	924 #	829	-0-	-95	-0-	829	2		N	-0-	27	
03	1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1022	2		N	-0-	27	
04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	27	
05	992 #	944	-0-	-48	-0-	944	2		N	-0-	27	
06	990 #	984	-0-	-6	-0-	984	2		N	-0-	27	

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A												
01	899 #	845	-0-	-54	-0-	31	1	814 2	N	-0-	-0-	
02	8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	28	1	8717 2	N	-0-	-0-	
03	899 #	847	-0-	-52	-0-	31	1	816 2	N	-0-	-0-	
04	841 R	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811 2	N	-0-	-0-	
05	961 #	888	-0-	-73	-0-	31	1	857 2	N	-0-	-0-	
06	930 #	849	-0-	-81	-0-	30	1	819 2	N	-0-	-0-	

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602												
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	N	22					84
						24	9									
02	560 #	262	-0-	-298	-0-	16	1	246	2	N	-0-					84
03	992 #	751	-0-	-241	-0-	42	1	691	2	N	16					100
						18	9									
04	960 #	957	-0-	-3	-0-	60	1	893	2	N	4					104
						4	9									
05	992 #	970	-0-	-22	-0-	62	1	885	2	N	21					125
						23	9									
*06	915 R	915	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	12					137
						13	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					110
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-					110
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					110
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					110
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					110
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

01	1054 N	1111	-0-	57 B	-15949	62	1	1049	2	N	-0-					140
02	1260 N	113	-0-	-1147 B	-15949	30	1	83	2	N	-0-					140
03	930 N	3	-0-	-927 B	-15949	2	1	1	2	N	-0-					140
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-15949					N	-0-					140
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-15949					N	-0-					140
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-15949					N	-0-					140

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. PHILIPP		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 182785 WELL #: 1143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	62 1 3 9	1034 2	N	3			203
02		1008 N	990	-0-	-18 B	-0-	56 1 2 9	932 2	N	2			205
03		1116 N	1072	-0-	-44 B	-0-	62 1 3 9	1007 2	N	3			208
04		1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	60 1	957 2	N	-0-			208
05		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	62 1 2 9	996 2	N	2			210
06		1050 N	1014	-0-	-36 B	-0-	60 1 1 9	953 2	N	1			211

GOOD				WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9062 - 9076	
01		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	62 1	343 2	N	-0-			216
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	56 1	132 2	N	-0-			216
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	62 1	255 2	N	-0-			216
04		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	60 1 37 9	226 2	N	34	194 1		56
05		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	62 1	131 2	N	-0-			56
06		300 N	247	-0-	-53 B	-0-	60 1	187 2	N	-0-			56

EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9344 - 11592	
01		2201 X	2003	-0-	-198 B	-0-	93 1 28 9	1882 2	N	25			118
02		2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	73 1 44 9	1986 2	N	40			158
03		2201 X	2129	-0-	-72 B	-0-	94 1 48 9	1987 2	N	44			202
04		1950 N	1927	-0-	-23 B	-0-	91 1 41 9	1795 2	N	37			239
05		2201 N	1509	-0-	-692 B	-0-	75 1 34 9	1400 2	N	31			270
06		2070 N	952	-0-	-1118 B	-0-	26 1 20 9	906 2	N	18	188 1		100

KING OPERATING CORPORATION CHUNN		465296		WELL #: 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7520 - 7522	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC PERRY UNIT -I-		676084		WELL #: 1		RRCID -> 022510		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7448 - 7972	
01		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2		N	-0-			30
02		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			30
03		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-			30
04		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			30
*05		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2		N	-0-			30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			30

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	460	2	4	9	N	4				80
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				80
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1190	2	3	9	N	3				83
04	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2597	2	3	9	N	3				86
*05	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2622	2	12	9	N	11				97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				97

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2	9	N	2				35
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-				35
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-				35
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	594	2	30	9	N	27				62
*05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	750	2	35	9	N	32				94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				94

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
 DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

01	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-				38
02	2072 X	2005	-0-	-67 B	-0-	2005	2			N	-0-				38
03	2644 X	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-				38
04	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			N	-0-				38
05	2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-				38
*06	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-				38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

01	899 N	656	-0-	-243 B	-0-	589	2	67	9	N	61				180
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				180
03	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-				180
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-				180
05	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-				180
06	1320 N	1194	-0-	-126 B	-0-	1194	2			N	-0-				180

XTO ENERGY INC. 945936
 PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

01	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	756	2	7	9	N	6				66
02	616 N	526	-0-	-90 B	-0-	526	2			N	-0-				66
03	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5				71
04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	706	2	8	9	N	7				78
05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	733	2	9	9	N	8				86
*06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	687	2	18	9	N	16				102

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6700 - 8382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44	2	N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7678 - 7683					
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-				109
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	56	1	427	2	N	-0-				109
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	62	1	470	2	N	-0-				109
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	60	1	342	2	N	-0-				109
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-				109
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-				109

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 7530 - 7540					
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	9	N	4				107
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1				108
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	3	6	9	N	5				113
04	1380 N	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-				113
05	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-				113
06	1320 N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-				113

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.		254560													
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8534 - 8543					
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2053	2	55	9	N	50				264
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1670	2	75	9	N	68	183	1		149
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1863	2	110	9	N	100				249
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	N	55	183	1		121
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1891	2	80	9	N	73				194
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83	178	1		99

SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8536 - 8546					
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-				28
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				28
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				28
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-				28
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-				28
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-				28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)		70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420													
PERRYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164800		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8534 - 8658					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	1374	-0-	-176	-0-	1365 3	9 9	N	8			146
02	1400 #	446	-0-	-954	-0-	446 3		N	-0-			146
03	1457 #	1385	-0-	-72	-0-	1382 3	3 9	N	3			149
04	1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1352 3	3 9	N	3			152
05	1395 #	1391	-0-	-4	-0-	1385 3	6 9	N	5			157
06	1350 #	1210	-0-	-140	-0-	1210 3		N	-0-	56 1		101

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3		N	-0-			-0-
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
03	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
*06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62 1	233 2	N	2			86
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	56 1	185 2	N	-0-			86
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	58 1	220 2	N	1			87
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	60 1	295 2	N	6			93
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	62 1	310 2	N	6			99
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	60 1	295 2	N	3			102

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PERRYTON, WEST (MORROW) GRAVES OPERATING, LLC LEATHERMAN		//CONT.//	70750 444 325799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	16	RRCID ->	022545	COMPL. DATE	12/24/1958	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8391	-	8442		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
				WELL #:	206	RRCID ->	117627	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8307	-	8326		
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3				27	
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				27	
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				27	
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				27	
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				27	
06	780	N	113	-0-	-667	-0-	113	2			N	-0-				27	
				WELL #:	1	RRCID ->	040696	COMPL. DATE	06/13/1966	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8315	-	8319		
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	31	1	1857	2	N	-0-				-0-	
02	1708	N	1427	-0-	-281	-0-	28	1	1399	2	N	-0-				-0-	
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-				-0-	
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	30	1	1769	2	N	-0-				-0-	
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	-0-				-0-	
06	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	30	1	1749	2	N	-0-				-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8680	-	8722		
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-				68	
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				68	
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	3			N	-0-				68	
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				68	
*05	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-				68	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68	
				WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390	-	8496		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
				WELL #:	1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266	-	8272		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					160
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5					165
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5					170
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					170
05	155 #	48	-0-	-107	-0-	45	2	3	9	N	3					173
06	150 #	7	-0-	-143	-0-	4	2	3	9	N	3					176

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	224 #	153	-0-	-71	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	240 #	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	745 R	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	2	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448 #	373	-0-	-75	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480 #	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	479	-0-	-17	-0-		31 1	448 2		N	-0-			160
02	448 #	279	-0-	-169	-0-		22 1	257 2		N	-0-			160
03	496 #	456	-0-	-40	-0-		31 1	425 2		N	-0-			160
04	480 #	429	-0-	-51	-0-		29 1	400 2		N	-0-			160
05	496 #	451	-0-	-45	-0-		31 1	420 2		N	-0-			160
06	450 #	426	-0-	-24	-0-		30 1	396 2		N	-0-			160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

01	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224 2			N	-0-			59
02	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772 2			N	-0-			59
03	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479 2			N	-0-			59
04	1545 N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1543 2		2 9	N	2			61
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1605 2		1 9	N	1			62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			62

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HIRLEMAN		WELL #: 3015		RRCID -> 175240		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8347 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANCE		70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8152 - 8168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	62 1	724 2	N	-0-		114
02	784 N	670	-0-	-114	-0-	56 1	614 2	N	-0-		114
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	62 1	768 2	N	-0-		114
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	60 1	683 2	N	-0-		114
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62 1	741 2	N	-0-		114
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	60 1	721 2	N	-0-		114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 08/05/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		381
02	1120 #	939	-0-	-181	-0-	939 2		N	-0-		381
03	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		381
04	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		381
05	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		381
06	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
ODELL-LAMASTER		WELL #: 3		RRCID -> 175897		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7953 - 7972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		16
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		16
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		16
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		16
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

UNIT PETROLEUM COMPANY SHARE TRUST		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 7988 - 7998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-		69
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318 3		N	-0-		69
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		69
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-		69
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		69
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		69

PHELPS (MORROW)		71165 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 4101		RRCID -> 133597		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 7416 - 7452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

01	961 N	1169	-0-	208 B	-26779	62	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0- B	-26779	36	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	791	-0-	-418 B	-26779	62	1	729	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	648	-0-	-492 B	-26779	60	1	588	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	628	-0-	-395 B	-26779	60	1	568	2	N	-0-					-0-
06	780 N	448	-0-	-332 B	-26779	44	1	404	2	N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

01	2364	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	1038	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1281	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1113	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	2659	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*06	2222	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395												
FLATHERS 140 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278207	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3400 - 3714					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY MEADOWS		WELL #:		891175	3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARLAN		WELL #:		3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) COURSON OIL & GAS, INC. HERNDON C		WELL #:		73334 332	182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
				1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188	
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9414 - 9424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		93 N	18	-0-	-75	-0-	12 1	6 2	N	-0-		-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9058			
01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3		N	-0-		72	
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3		N	-0-		72	
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3		N	-0-		72	
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3		N	-0-		72	
*05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3		N	-0-		72	
06		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		72	

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 L		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9490 - 9561			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8944 - 9404			
01		4836 X	4299	-0-	-537	-0-	4299 2		N	-0-		-0-	
02		4368 X	3164	-0-	-1204	-0-	3164 2		N	-0-		-0-	
03		4805 X	3405	-0-	-1400	-0-	3405 2		N	-0-		-0-	
04		4560 X	3662	-0-	-898	-0-	3662 2		N	-0-		-0-	
05		4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600 2		N	-0-		-0-	
06		4170 X	3248	-0-	-922	-0-	3248 2		N	-0-		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
JINES 481		WELL #: 1T		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 9274 - 9290			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 6812 - 8116	
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	15 1	1897 2	N	-0-		71	
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	15 1	1672 2	N	-0-		71	
03		1705 N	1689	-0-	-16	-0-	15 1	1674 2	N	-0-		71	
04		1860 N	1282	-0-	-578	-0-	1282 2		N	-0-		71	
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		71	
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		71	

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
BILL		WELL #: 1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7064 - 7128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HERNDON		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7032 - 7119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9231 - 9245	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		22

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9204 - 9216	
01	2417 N	2417	-0-	-0-		-0-	2417 2	N	-0-	80 1	2
02	2315 N	2315	-0-	-0-		-0-	2315 2	N	-0-		2
03	3100 N	4815	-0-	1715		1715	4815 2	N	-0-		2
04	3000 N	4563	-0-	1563		3278	4486 2	N	70		72
*05	3100 N	3437	-0-	337		3615	3437 2	N	-0-		72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		3615		N	NO RPT		72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092									
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A	
01	664 R	664	-0-	-0-		-0-	664 3	N	-0-		-0-
02	336 #	183	-0-	-153		-0-	183 3	N	-0-		-0-
03	479 R	479	-0-	-0-		-0-	479 3	N	-0-		-0-
04	505 R	505	-0-	-0-		-0-	505 3	N	-0-		-0-
05	465 R	465	-0-	-0-		-0-	465 3	N	-0-		-0-
*06	438 R	438	-0-	-0-		-0-	438 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4044 - 4070	
01	403 #	351	-0-	-52		-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	392 #	185	-0-	-207		-0-	185 3	N	-0-		-0-
03	434 #	270	-0-	-164		-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	420 #	411	-0-	-9		-0-	411 3	N	-0-		-0-
05	434 #	237	-0-	-197		-0-	237 3	N	-0-		-0-
*06	336 R	336	-0-	-0-		-0-	336 3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																	
EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02		364 #	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*06		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014																	

01		279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02		280 #	127	-0-	-153	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03		310 #	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04		300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05		279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06		240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970																	

01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02		84 #	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04		120 #	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05		124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06		120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974																	

01		651 #	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02		644 #	300	-0-	-344	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03		713 #	440	-0-	-273	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04		690 #	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05		682 #	385	-0-	-297	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*06		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130																	

01		186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02		168 #	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03		186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04		180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06		150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084																	

01		403 #	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02		420 #	187	-0-	-233	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03		465 #	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04		450 #	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05		434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*06		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106																	

01		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02		84 #	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04		90 #	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06		90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02		112 #	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06		120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098															
01		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
02		252 #	141	-0-	-111	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
04		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*06		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045															
01		279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02		280 #	132	-0-	-148	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03		310 #	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04		300 #	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05		310 #	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-			-0-
*06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126															
01		248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02		224 #	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-			-0-
03		248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04		240 #	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06		210 #	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045															
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05		93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06		90 #	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032															
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02		56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
LARGE OPERATING LLC 486623													
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324													
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090													
01		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-	
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-	
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-	
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-	-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118													
01		589 #	399	-0-	-190	-0-	399	3		N	-0-	-0-	
02		420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3		N	-0-	-0-	
03		465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
04		1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-	-0-	
05		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-	-0-	
*06		919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-	-0-	

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068													
01		999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-	-0-	
02		616 #	543	-0-	-73	-0-	543	3		N	-0-	-0-	
03		898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-	-0-	
04		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-	-0-	
05		806 #	600	-0-	-206	-0-	600	3		N	-0-	-0-	
*06		796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-	-0-	

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024													
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-	
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	-0-	
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		WELL #: 27		RRCID -> 022575	COMPL. DATE 10/23/1956	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 4050	- 4101	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584	COMPL. DATE 02/01/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4004	- 4110			
01	1116 #	881	-0-	-235	-0-	881 3		N	-0-	-0-	
02	924 #	497	-0-	-427	-0-	497 3		N	-0-	-0-	
03	1023 #	695	-0-	-328	-0-	695 3		N	-0-	-0-	
04	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-	-0-	
05	868 #	729	-0-	-139	-0-	729 3		N	-0-	-0-	
06	840 #	830	-0-	-10	-0-	830 3		N	-0-	-0-	

AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585	COMPL. DATE 09/13/1957	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 4004	- 4116			
01	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-	-0-	
02	1092 #	587	-0-	-505	-0-	587 3		N	-0-	-0-	
03	1209 #	649	-0-	-560	-0-	649 3		N	-0-	-0-	
04	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-	-0-	
05	1209 #	970	-0-	-239	-0-	970 3		N	-0-	-0-	
*06	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-	-0-	

EDGE -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022586	COMPL. DATE 06/22/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3945	- 4089			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GAY		WELL #: 4 C		RRCID -> 022594	COMPL. DATE 07/07/1956	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3930	- 4054			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOCKE		WELL #: 3		RRCID -> 022597	COMPL. DATE 11/05/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3952	- 4088			
01	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-	-0-	
02	1540 #	837	-0-	-703	-0-	837 3		N	-0-	-0-	
03	1705 #	1417	-0-	-288	-0-	1417 3		N	-0-	-0-	
04	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-	-0-	
05	1798 #	1160	-0-	-638	-0-	1160 3		N	-0-	-0-	
06	1740 #	1635	-0-	-105	-0-	1635 3		N	-0-	-0-	

LOCKE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022599	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 3960	- 4060			
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-	
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-	-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 -	4030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:		15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958 -	4076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000 -	4107			
01	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
02	896 #	410	-0-	-486	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	992 #	827	-0-	-165	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	554	-0-	-438	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	960 #	809	-0-	-151	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

GAY		WELL #:		7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972 -	4022			
01	1023 #	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	756 #	444	-0-	-312	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	837 #	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	870 #	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8		WELL #:		41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994 -	4073			
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 #	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2		WELL #:		1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 -	4068			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3		WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 -	4005			
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958 - 4050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3	480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3968 - 4104		
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3	480	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	364 #	49	-0-	-315	-0-	364	3	364	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	434 #	338	-0-	-96	-0-	434	3	434	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	420 #	372	-0-	-48	-0-	420	3	420	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	434 #	244	-0-	-190	-0-	434	3	434	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	420	3	420	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	3958 - 4000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

EDGE -D-				WELL #:	2	RRCID ->	054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	4031 - 4097		
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	3	673	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	784 #	365	-0-	-419	-0-	784	3	784	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	868 #	848	-0-	-20	-0-	868	3	868	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	3	938	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	682 #	604	-0-	-78	-0-	682	3	682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	810 #	753	-0-	-57	-0-	810	3	810	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAGGARD TR 4				WELL #:	18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 4090		
01	527 #	290	-0-	-237	-0-	527	3	527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3	686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	1234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	744 #	314	-0-	-430	-0-	744	3	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	720 #	466	-0-	-254	-0-	720	3	720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MCCUISTION, G.				WELL #:	3	RRCID ->	056056	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3972 - 4084		
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

LOCKE				WELL #:	5	RRCID ->	056651	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3982 - 4072		
01	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3	858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	700 #	370	-0-	-330	-0-	700	3	700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	775 #	503	-0-	-272	-0-	775	3	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3	872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	868 #	633	-0-	-235	-0-	868	3	868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3	873	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
02	336 #	192	-0-	-144	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
06	360 #	299	-0-	-61	-0-	299 3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117								
01	341 #	210	-0-	-131	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02	308 #	108	-0-	-200	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03	341 #	195	-0-	-146	-0-	195 3		N	-0-			-0-
04	210 #	21	-0-	-189	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	217 #	11	-0-	-206	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	210 #	17	-0-	-193	-0-	17 3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G.				WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111								
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			-0-
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
*06	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8				WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082								
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-

BELL, A. R.				WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158								
01	1395 #	1373	-0-	-22	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
02	1260 #	652	-0-	-608	-0-	652 3		N	-0-			-0-
03	1395 #	1217	-0-	-178	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
04	1350 #	1100	-0-	-250	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
05	1364 #	667	-0-	-697	-0-	667 3		N	-0-			-0-
06	1320 #	752	-0-	-568	-0-	752 3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G. -A-				WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080								
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G.				WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113								
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02		728 #	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03		806 #	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04		1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*06		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100																	
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
04		T. A.	33	-0-	33	49	33	3			Y	-0-					-0-
05		T. A.	18	-0-	18	67	18	3			Y	-0-					-0-
06		T. A.	33	-0-	33	100	33	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102																	
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
04		T. A.	78	-0-	78	251	78	3			Y	-0-					-0-
05		T. A.	44	-0-	44	295	44	3			Y	-0-					-0-
06		T. A.	76	-0-	76	371	76	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090																	
01		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02		1260 #	725	-0-	-535	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03		1395 #	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04		1350 #	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05		1364 #	815	-0-	-549	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06		1320 #	919	-0-	-401	-0-	919	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100																	
01		1736 #	1064	-0-	-672	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02		1008 #	668	-0-	-340	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03		1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05		1054 #	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06		1410 #	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094																	
01		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02		644 #	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*06		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																		
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																		
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-				-0-
04		89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-				-0-
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-				-0-
06		120 #	87	-0-	-33	-0-	-0-	87	3				N	-0-				-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106																		
01		1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3				N	-0-				-0-
02		442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3				N	-0-				-0-
03		955 R	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3				N	-0-				-0-
04		948 R	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3				N	-0-				-0-
05		566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3				N	-0-				-0-
*06		827 R	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3				N	-0-				-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030																		
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-				-0-
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082																		
01		124 #	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	3				N	-0-				-0-
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	-0-	72	3				N	-0-				-0-
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-				-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	3				N	-0-				-0-
05		93 #	22	-0-	-71	-0-	-0-	22	3				N	-0-				-0-
06		120 #	33	-0-	-87	-0-	-0-	33	3				N	-0-				-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036 - 4129	CNTY: ROBERTS
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-	
03	279 #	124	-0-	-155	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
05	279 #	120	-0-	-159	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
*06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-	

LOCKE				WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LOCKE				WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998 - 4091	
01	992 #	229	-0-	-763	-0-	229	3		N	-0-			-0-	
02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-			-0-	
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-	
04	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-	
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-	
*06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-	

PENNINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930 - 4050	
01	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			-0-	
02	476 #	191	-0-	-285	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
03	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-	
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
05	403 #	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
*06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-	

HAGGARD, JOHN TR 3				WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A	
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-	
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	

HAGGARD TR 4				WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998 - 4106	
01	651 #	310	-0-	-341	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
03	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-	
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-	
05	620 #	303	-0-	-317	-0-	303	3		N	-0-			-0-	
06	660 #	450	-0-	-210	-0-	450	3		N	-0-			-0-	

HAGGARD TR 4				WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962 - 3974	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29		RRCID -> 265399	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 3979 - 4033		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-

EDGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 282636	COMPL. DATE 08/14/1953	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4068 - 4075				
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 #	403	-0-	-465	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
03	961 #	875	-0-	-86	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-
04	930 #	921	-0-	-9	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 #	591	-0-	-370	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
06	930 #	784	-0-	-146	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398	COMPL. DATE 11/25/1972	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3954 - 4080				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*06	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-

SHILOH OPERATING COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 175325	COMPL. DATE 07/28/1953	TOTAL DEPTH 4109	PERF. 4006 - 4100				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		WELL #: 11		RRCID -> 223006	COMPL. DATE 07/23/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4060 - 4072				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		WELL #: 1211		RRCID -> 181337	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8568 - 8664				
01	961 N	855	-0-	-106 B	-41908	805	3	50 9	N	45	171 1 134
02	868 N	601	-0-	-267 B	-41908	575	3	26 9	N	24	158
03	0 N	937	-0-	937 B	-40971	882	3	55 9	N	50	208
04	0 N	859	-0-	859 B	-40112	793	3	66 9	N	60	268
05	651 N	768	-0-	117 B	-39995	713	3	55 9	N	50	318
06	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-39995				N	NO RPT	318

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
CARRIE				WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9142 - 9154	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555							-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
PAYNE RANCH "A"				WELL #: 1210		RRCID -> 189284		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 8470 - 8494	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	B	-64544							56
02	588 N	536	-0-	-52	B	-64544	481	2	55	9			136
03	0 N	644	-0-	644	B	-63900	587	2	57	9			188
04	DELQ PR	548	-0-	548	B	-63352	545	2	3	9	170	1	21
05	0 N	558	-0-	558	B	-62794	547	2	11	9			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-62794							31

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MARTY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 160749		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3196 - 3204	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-

RFC (MORROW, UPPER)				74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471									
PAYNE TRUST				WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8793 - 8833	
01	1271 N	962	-0-	-309		-0-	938	3	24	9			182
02	1204 N	529	-0-	-675		-0-	516	3	13	9			194
03	930 N	864	-0-	-66		-0-	792	3	72	9	191	1	68
04	930 N	889	-0-	-41		-0-	874	3	15	9			82
05	1144 N	1144	-0-	-0-		-0-	1122	3	22	9			102
*06	945 N	945	-0-	-0-		-0-	934	3	11	9			112

R. H. F. (MORROW)				74035 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ROPER				WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8357 - 8371	
01	744 #	659	-0-	-85		-0-	54	1	605	2			108
02	672 #	166	-0-	-506		-0-	4	1	162	2			108
03	744 #	596	-0-	-148		-0-	40	1	556	2			108
04	720 #	590	-0-	-130		-0-	36	1	554	2			108
05	1198 R	1198	-0-	-0-		-0-	36	1	1162	2			108
*06	1349 R	1349	-0-	-0-		-0-	60	1	1289	2			108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148				
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			20
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			20
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			20
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			20
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			20
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			20

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038				
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-			27
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-			27
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			27
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-			27
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			27
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-			27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, H.L.		WELL #:		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7780 - 7978				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018														

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8028 - 8045				
HOBART RANCH		WELL #: 2058												
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	10	1	900	2	N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	10	1	835	2	N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	N	-0-			-0-
04	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-			-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11206 - 11591						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						PRESIDIO PETROLEUM LLC								
PYEATT		WELL #: 1051		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11140 - 11158						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600		PERF.11674 - 11686						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11052 - 12167						
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1797	2	63	9	N	57					160
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1103	2	51	9	N	46					206
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22	174	1			54
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30					84
*05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2006	2	39	9	N	35					119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11422 - 12360						
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	N	8					103
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	2	37	9	N	34					137
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2287	2	47	9	N	43					180
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2235	2	63	9	N	57					237
*05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-	197	1	2	5	38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11058 - 12079						
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					60
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					60
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					63
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					63
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895 2	11 9	N	10	85
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-	85
03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2944 2	30 9	N	27	47
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2551 2	25 9	N	23	70
*05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2920 2	50 9	N	45	115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947		
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054 2	1 9	N	1	123
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772 2	17 9	N	15	138
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1309 2	22 9	N	20	158
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	803 2	10 9	N	9	167
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-	37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765		
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 2	8 9	N	7	63
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	63
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	691 2	12 9	N	11	74
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	721 2	8 9	N	7	81
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752 2	2 9	N	2	83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854		
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2019 2	15 9	N	14	39
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-	39
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1917 2	21 9	N	19	58
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2107 2	13 9	N	12	70
*05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2248 2	13 9	N	12	7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748		
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	581 2	20 9	N	18	115
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	115
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	115
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750 2	3 9	N	3	118
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761		
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	5
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	5
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653 2	11 9	N	10	15
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	15
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	575 2	14 9	N	13	28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593					
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			64
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			64
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			64
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2 9	N	2			66
*05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2 9	N	2	56 1		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773					
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11 9	N	10			37
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			37
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1199	2	30 9	N	27			64
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7 9	N	6	63 1		7
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11 9	N	10			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148					
01	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	878	1	5397 2	N	58			165
02	5432 X	4075	-0-	-1357	-0-	538	1	3495 2	N	38	104 1		99
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	802	1	5138 2	N	48			147
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	680	1	2368 2	N	23	104 1		66
05	6014 X	2564	-0-	-3450	-0-	878	1	1668 2	N	16			82
06	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	18	9		N	NO RPT			82

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11443 - 15220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	1047 1	1917 2	N	8	114 1	66
02	3220 X	2793	-0-	-427	-0-	713 1	2039 2	N	37		103
03	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	1035 1	2230 2	N	45		148
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	1044 1	2525 2	N	28		176
*05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1079 1	2794 2	N	15	113 1	78
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	17 9		N	NO RPT		78

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11043		PERF.11202 - 15318	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11212		PERF.11670 - 15632	
01	4774 X	4316	-0-	-458	-0-	876 1	3422 2	N	16		139
02	4256 X	1997	-0-	-2259	-0-	348 1	1612 2	N	34		173
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	1012 1	2010 2	N	5	129 1	49
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1001 1	3681 2	N	82		131
*05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	987 1	4184 2	N	95	126 1	100
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	105 9		N	NO RPT		100

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
EPPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 275389		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9534 - 9628	
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1212 3	15 9	N	14		123
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-	1004 3	2 9	N	2		125
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1293 3	3 9	N	3		128
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1219 3	4 9	N	4		132
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1213 3	6 9	N	5		137
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1155 3	12 9	N	11		148

WILDE		WELL #: 2H		RRCID -> 280115		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9670 - 12692	
01	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2948 3	28 9	N	25		270
02	2660 #	2166	-0-	-494	-0-	2147 3	19 9	N	17	178 1	109
03	3190 R	3190	-0-	-0-	-0-	3172 3	18 9	N	16		125
04	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3141 3	22 9	N	20		145
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3081 3	17 9	N	15		160
06	3090	2974	-0-	-116	-0-	2954 3	20 9	N	18		178

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970								
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		040209														
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
OSBORNE 36		040209														
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696								
01	1178 N	1171	-0-	-7 B	-12235	1157	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1064 N	918	-0-	-146 B	-12235	903	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56 B	-12235	1165	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	1140 N	1092	-0-	-48 B	-12235	1092	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	1124	-0-	101 B	-12134	1110	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1140 N	1089	-0-	-51 B	-12134	1082	3	7	9	N	6	6	8			-0-

BYRUM "33"		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
		040209														
		WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EARP		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					97
02	1204 N	827	-0-	-0-	-377	-0-	-0-	821	3	6	9	N	5					102
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	N	6					108
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					112
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4					116
06	1290 N	966	-0-	-0-	-324	-0-	-0-	955	3	11	9	N	10	1	8			125

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	33	9	N	30					30
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					32

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
SHARRON		WELL #:		1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9971 - 10350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-		-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-		-0-
03	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-		-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-		-0-
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-		-0-
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10000 - 10324	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	973	3	9	9	N	8	8	-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-		-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	N	6	6	8

BYRUM "6"		WELL #:		2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10587	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM "6"		WELL #:		3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10000 - 10266	
01	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-		48
02	812 N	349	-0-	-463	-0-	349	3			N	-0-		48
03	868 N	508	-0-	-360	-0-	508	3			N	-0-		48
04	750 N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-		48
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	N	12		60
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	287	3	9	9	N	8	8	60

BYRUM "27"		WELL #:		4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10060 - 10539	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9892 - 10310	
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-		-0-
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-		-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-		-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-		-0-
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-		-0-
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-		-0-
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	597	3		N	-0-		-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	694	3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	720 N	634	-0-	-86	-0-	634	3		N	-0-		-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-		-0-
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290
01	2263 X	2252	-0-	-11	-0-	2238	3	14 9	N	13		86
02	2044 X	1684	-0-	-360	-0-	1660	3	24 9	N	22		108
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2284	3	22 9	N	20	4 8	124
04	2190 X	1975	-0-	-215	-0-	1961	3	14 9	N	13		137
05	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	1990	3	20 9	N	18		155
06	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	1838	3	13 9	N	12	2 8	165

BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228
01	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3		N	-0-		18
02	1120 N	1027	-0-	-93	-0-	1027	3		N	-0-		18
03	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3		N	-0-		18
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3		N	-0-		18
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		18
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3		N	-0-		18

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180												
01	868 N	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-	-0-
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-	-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	N	4	8
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	-0-
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-	-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406												
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-	-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	628	3			N	-0-	-0-
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	635	3	3	9	N	3	8
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	-0-
*06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	3	1	9	N	1	8

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209													
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006										TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9536 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	1732	-0-	-1585	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
02		2688 X	922	-0-	-1766	-0-	922	3	N	-0-			-0-
03		2821 X	1567	-0-	-1254	-0-	1563	3	N	4	9	4 8	-0-
04		2730 X	1657	-0-	-1073	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
05		2015 X	1175	-0-	-840	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
*06		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	4	9	4 8	-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10095 - 10448
01		1519 X	1513	-0-	-6	-0-	1488	3	N	25	9	23	147
02		1372 X	1068	-0-	-304	-0-	1065	3	N	3	9	3	150
03		1519 X	1495	-0-	-24	-0-	1488	3	N	7	9	6	155
04		1470 X	1373	-0-	-97	-0-	1365	3	N	8	9	7	162
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	17	9	15	177
06		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	1299	3	N	4	9	4	179

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1047	3	N	2	9	2 8	-0-
04		1110 N	961	-0-	-149	-0-	961	3	N	-0-			-0-
*05		1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
*06		1020 N	898	-0-	-122	-0-	897	3	N	1	9	1 8	-0-

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006										TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9228 - 10232
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408
01		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3	N	-0-			45
02		1568 N	1438	-0-	-130	-0-	1438	3	N	-0-			45
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	9	9	8	45
04		1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3	N	-0-			45
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			45
*06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	72	9	65	103

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409												
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	3	23	9	N	148
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1269	3	2	9	N	150
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	3	19	9	N	154
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	155
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1341	3	11	9	N	165
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	165

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209												
MOTHER BEAR 28			WELL #:		5	RRCID -> 223975		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9596 - 10440					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26			WELL #:		19	RRCID -> 224297		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9476 - 10424					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3		N	-0-					-0-
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3		N	-0-					-0-

BYRUM "4"			WELL #:		8	RRCID -> 224563		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9269 - 10583			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
03	1328 X		-0-	-0-	-1328	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1214	-0-	1214	1214		1214	3		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1214					N	-0-					-0-

BYRUM 6			WELL #:		9	RRCID -> 224703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9896 - 10426			
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-		826	3	18	9	N	16				40
02		756 N	749	-0-	-7	-0-		736	3	13	9	N	12				52
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-		830	3	18	9	N	16	2	8		66
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-		810	3	19	9	N	17				83
05		837 N	832	-0-	-5	-0-		822	3	10	9	N	9				92
06		810 N	796	-0-	-14	-0-		781	3	15	9	N	14				106

BYRUM 4			WELL #:		7	RRCID -> 224862		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9349 - 10470					
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1313	3	24	9	N	22				134
02		1064 N	933	-0-	-131	-0-		929	3	4	9	N	4				138
03		1364 N	1104	-0-	-260	-0-		1091	3	13	9	N	12	8	8		142
04		1290 N	1122	-0-	-168	-0-		1122	3			N	-0-				142
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138	3			N	-0-				142
06		1080 N	1033	-0-	-47	-0-		1020	3	13	9	N	12	8	8		146

BYRUM 4			WELL #:		10	RRCID -> 225239		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9178 - 10566			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26			WELL #:		21	RRCID -> 226023		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9450 - 10431					
01		589 N	551	-0-	-38	-0-		551	3			N	-0-				-0-
02		532 N	481	-0-	-51	-0-		481	3			N	-0-				-0-
03		558 N	309	-0-	-249	-0-		309	3			N	-0-				-0-
04		540 N	451	-0-	-89	-0-		451	3			N	-0-				-0-
05		527 N	458	-0-	-69	-0-		458	3			N	-0-				-0-
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-		445	3	2	9	N	2	2	8		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	870	3		N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9 9	N	8	8		-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2 9	N	2	2 8		-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560														
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM 4		WELL #: 19		RRCID -> 228700		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4		WELL #: 9		RRCID -> 228725		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #: 12		RRCID -> 228726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 18		RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382								
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35		WELL #: 13		RRCID -> 229401		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BYRUM 6		WELL #: 13		RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #: 6		RRCID -> 229410		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535	
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-		-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-		-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-		-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-		-0-
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	317	3	9	9	N	8	8	-0-

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10004 - 10411	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9274 - 10550	
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-		-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-		-0-
03	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-		-0-
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-		-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340			
01	4123 X	3161	-0-	-962	-0-	3150	3	11	9	N	10				119
02	3276 X	2079	-0-	-1197	-0-	2059	3	20	9	N	18				137
03	3627 X	2448	-0-	-1179	-0-	2412	3	36	9	N	33	13	8		157
04	3060 X	2049	-0-	-1011	-0-	2043	3	6	9	N	5				162
05	3162 X	1740	-0-	-1422	-0-	1732	3	8	9	N	7				169
06	3060 X	1392	-0-	-1668	-0-	1375	3	17	9	N	15	8	8		176

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9310 - 10624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9476 - 10790			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9898 - 10322			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9964 - 10042			
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-				-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-				-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-				-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-				-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-				-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10381			
01	1116 N	494	-0-	-622	-0-	470	3	24	9	N	22				215
02	924 N	259	-0-	-665	-0-	248	3	11	9	N	10				225
03	930 N	142	-0-	-788	-0-	133	3	9	9	N	8	189	1	8	36
04	480 N	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-				36
*05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-				36
*06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-				36

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9900 - 10430			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9290 - 10544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3			N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1009 3	2 9		N	-0-	2 8		-0-
04	1110 N	951	-0-	-159	-0-	951 3			N	-0-			-0-
05	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887 3			N	-0-			-0-
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	840 3	2 9		N	2	2 8		-0-

BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9947 - 10420	
01	961 N	813	-0-	-148	-0-	813 3			N	-0-			-0-
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3			N	-0-			-0-
03	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885 3			N	-0-			-0-
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 3			N	-0-			-0-
05	1426 N	771	-0-	-655	-0-	771 3			N	-0-			-0-
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	728 3	6 9		N	5	5 8		-0-

BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560	
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1406 3	20 9		N	18			140
02	1428 N	981	-0-	-447	-0-	977 3	4 9		N	4			144
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1517 3	21 9		N	19	1 8		162
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1375 3	9 9		N	8			170
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1352 3	21 9		N	19			189
06	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1289 3	8 9		N	7			196

BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9292 - 10566	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290 - 10562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-			-0-
02	672 N	543	-0-	-129	-0-	543	3			N	-0-			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
06	780 N	657	-0-	-123	-0-	656	3	1	9	N	-0-	1	8	-0-

BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495		
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482		
01	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	2133	3	42	9	N	38			235
02	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	2041	3	4	9	N	4			239
03	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2207	3	15	9	N	14			253
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2579	3	43	9	N	39			292
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2481	3	32	9	N	29	194	1	127
*06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2330	3	24	9	N	22	2	8	147

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	3			N	-0-		-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	3			N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	3			N	-0-		-0-
04	720 N	523	-0-	-197	-0-		523	3			N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3			N	-0-		-0-
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	3			N	-0-		-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389														
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		2994	3	48	9	N	44		245
02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		2242	3	13	9	N	12		257
03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		2346	3	30	9	N	27	189 1	91
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		2233	3	12	9	N	11	4 8	102
05	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		2240	3	22	9	N	20		122
*06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-		1927	3	23	9	N	21	8 8	135

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422														
01	1333 N	1332	-0-	-1	-0-		1290	3	42	9	N	38		110
02	1120 N	883	-0-	-237	-0-		870	3	13	9	N	12		122
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1484	3	25	9	N	23	1 8	144
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1279	3	11	9	N	10		154
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1258	3	26	9	N	24		178
06	1470 N	1235	-0-	-235	-0-		1229	3	6	9	N	5		183

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576														
01	1984 N	1648	-0-	-336	-0-		1648	3			N	-0-		158
02	1792 N	1291	-0-	-501	-0-		1283	3	8	9	N	7		165
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-		1625	3	29	9	N	26	2 8	189
04	1590 N	1522	-0-	-68	-0-		1488	3	34	9	N	31		220
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1509	3	13	9	N	12		232
06	1590 N	1452	-0-	-138	-0-		1429	3	23	9	N	21	191 1	54

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	3			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

01		620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					28
02		560 N	498	-0-	-62	-0-	498	3			N	-0-					28
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					28
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
05		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					28
06		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10192 - 10768

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC CHARLES 073056 WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					231
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					231
03		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					231
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					231
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					231
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					231

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHARLES		WELL #:		307H	RRCID ->	248151	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10917 - 13300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		1025	RRCID ->	077621	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6023 - 10246				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2025	RRCID ->	083697	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10380 - 10394				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3025	RRCID ->	166121	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9896 - 10275				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		4025	RRCID ->	173054	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10064 - 10325				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		5025	RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10090 - 10380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
WALLACE CC				WELL #: 1010	RRCID -> 235937	COMPL. DATE 02/27/2010	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8962	- 9491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY				WELL #: 3	RRCID -> 244472	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10060	- 10560		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE CC				WELL #: 2010	RRCID -> 247605	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 10899	PERF. 9113	- 10083		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

WALLACE CC				WELL #: 3010	RRCID -> 250583	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9054	- 10777		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

WALLACE CC				WELL #: 4	RRCID -> 259698	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 9160	- 10918		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 082595	COMPL. DATE 02/06/1979	TOTAL DEPTH 10842	PERF.10049	- 10278		
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		65
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		65
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		65
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		65
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3		N	-0-		65
*06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597 3		N	-0-		65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	N	2		147
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-		147
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-		147
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-		147
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-		147
*06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-		147

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

01	2852 N	2816	-0-	-36	-0-	2780	3	36	9	N	33	197 1	174
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2290	3	22	9	N	20	145 1	49
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2871	3	42	9	N	38		87
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2751	3	32	9	N	29		116
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25		141
*06	2820 N	2669	-0-	-151	-0-	2641	3	28	9	N	25		166

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		98
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		98
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		98
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		98
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-		98
*06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-		98

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-		76
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	9	N	3		79
03	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-		79
04	2340 N	1456	-0-	-884	-0-	1449	3	7	9	N	6		85
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	3	6	9	N	5		90
*06	1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1356	3	3	9	N	3		93

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 N	2510	-0-	-32	-0-	2496 3	14 9	9	N	13			336
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2378 3	24 9	9	N	22			358
03	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	2382 3	25 9	9	N	23			381
04	2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2268 3	21 9	9	N	19			400
05	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2490 3	19 9	9	N	17			417
*06	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2201 3	17 9	9	N	15	197 1		235

BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3			N	-0-			105
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 3	2 9	9	N	2			107
03	961 N	782	-0-	-179	-0-	769 3	13 9	9	N	12			119
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	820 3	4 9	9	N	4			123
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	831 3	6 9	9	N	5			128
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	748 3	13 9	9	N	12			140

BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	916 3	17 9	9	N	15			205
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	699 3	14 9	9	N	13			218
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	895 3	19 9	9	N	17			235
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	849 3	11 9	9	N	10			245
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842 3	6 9	9	N	5			250
*06	870 N	844	-0-	-26	-0-	836 3	8 9	9	N	7	192 1		65

BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317

BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427 3			N	-0-			99
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1189 3	13 9	9	N	12			111
03	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1403 3	31 9	9	N	28			139
04	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1364 3	8 9	9	N	7			146
05	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1203 3	13 9	9	N	12			158
*06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1310 3	19 9	9	N	17			175

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HALL-OSBORNE				WELL #: 2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	N	20	86
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	86
03	310 N	175	-0-	-135	-0-	-0-	175	3			N	-0-	86
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	-0-	173	3			N	-0-	86
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164	3			N	-0-	86
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	N	2	88

HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325	
*07	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	120	3	9	9	N	8	134
*08	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	103	3	13	9	N	12	146
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11	157
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5	162
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17	179
*12	186 N	124	-0-	-62	-0-	-0-	118	3	6	9	N	5	184
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	N	25	209
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	N	7	216
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	17	9	N	15	231
*04	210 N	108	-0-	-102	-0-	-0-	97	3	11	9	N	10	241
*05	217 N	96	-0-	-121	-0-	-0-	85	3	11	9	N	10	251
*06	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	104	3	14	9	N	13	54

BYRUM				WELL #: 2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	137
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7	144
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	144
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	239	3			N	-0-	144
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	144
*06	270 N	238	-0-	-32	-0-	-0-	238	3			N	-0-	144

BYRUM				WELL #: 1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

BYRUM				WELL #: 1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
DILLMAN				WELL #: 3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11413	PERF.10008 - 11264
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	715	-0-	-711	-0-	715	3				201
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-				257	1	21
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						21
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21

DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF. 9806 - 11148
01	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1459	3	34 9	N	31	234
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	3	24 9	N	22	256
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2856	3	36 9	N	33	91
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	3	33 9	N	30	121
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2883	3	31 9	N	28	149
*06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2791	3	25 9	N	23	172

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		75200 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155									
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11472 - 11496
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		111528		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		11473	PERF.11364 - 11398
ISAACS 207		WELL #:		2								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)		75202 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11124 - 11819
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9055 - 9062
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750				
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-		48
02		308 N	263	-0-	-45	-0-	28	1	235	2	N	-0-		48
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-		48
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-		48
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-		48
06		450 N	439	-0-	-11	-0-	30	1	409	2	N	-0-		48
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182				
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-		62
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	107	1	772	2	N	-0-		62
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	N	-0-		62
04		690 N	626	-0-	-64	-0-	56	1	570	2	N	-0-		62
05		713 N	639	-0-	-74	-0-	67	1	572	2	N	-0-		62
*06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	20		82
							22	9						
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145						
01		186 N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-		90
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	10	1	76	2	N	-0-		90
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	11		101
							12	9						
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-		101
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	2		103
							2	9						
06		420 N	232	-0-	-188	-0-	25	1	207	2	N	-0-		103
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	53	1	398	2	N	-0-				84
02	588 N	272	-0-	-316	-0-	33	1	239	2	N	-0-				84
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	N	1				85
						1	9								
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	2				87
						2	9								
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	2				89
						2	9								
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	580	2	N	11				100
						12	9								

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

01	28458 X	26716	-0-	-1742	-0-	26474	2	242	9	N	220	191	1		325
02	25564 X	22344	-0-	-3220	-0-	22170	2	174	9	N	158	191	1		292
03	27249 X	25618	-0-	-1631	-0-	25428	2	190	9	N	173	188	1		277
04	26370 X	24401	-0-	-1969	-0-	24193	2	208	9	N	189	180	1		286
05	27249 X	24511	-0-	-2738	-0-	24327	2	184	9	N	167	199	1		254
06	25860 X	23266	-0-	-2594	-0-	23109	2	157	9	N	143	193	1		204

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

01	310 X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-				57
02	280 X	25	-0-	-255	-0-	25	2			N	-0-				57
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	809	1	1373	2	N	233				290
						256	9								
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	834	1	4170	2	N	118	153	1		255
						130	9								
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	849	1	7404	2	N	161	174	1		242
						177	9								
*06	3000 N	9757	-0-	6757	6757	609	1	8998	2	N	136	189	1		189
						150	9								

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36735 X	35213	-0-	-1522	-0-	34962	2	251	9	N	228	196	1	218	
02	33012 X	31360	-0-	-1652	-0-	62	1	31156	2	N	129			347	
03	35526 X	34206	-0-	-1320	-0-	142	9								
04	34380 X	32853	-0-	-1527	-0-	87	1	33912	2	N	188	176	1	359	
05	35526 X	33459	-0-	-2067	-0-	207	9								
06	34080 X	32272	-0-	-1808	-0-	84	1	32564	2	N	186	183	1	362	
						205	9								
						87	1	33143	2	N	208	194	1	376	
						229	9								
						84	1	31981	2	N	188	188	1	376	
						207	9								

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2179	2	21	9	N	19			230
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2480	2	55	9	N	50			280
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2330	2	10	9	N	9			289
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2225	2	53	9	N	48	158	1	179
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8			187
06	1920 N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-			187

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

01	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	17407	2	273	9	N	248	181	1	402
02	18396 X	14316	-0-	-4080	-0-	14163	2	153	9	N	139	184	1	357
03	20367 X	16761	-0-	-3606	-0-	16755	2	6	9	N	5			362
04	19860 X	15168	-0-	-4692	-0-	15080	2	88	9	N	80			442
05	20522 X	18704	-0-	-1818	-0-	18470	2	234	9	N	213			655
06	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT			655

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			86
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-			86
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			86
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			86
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			86
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471														
BAIR		WELL #: 173		RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10152 - 10218						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			46

J.L. FLOWERS ST		WELL #: 5079H		RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 9594 - 11580						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6074H		RRCID ->	262331	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10150 - 12248						
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					165
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	256	3			N	-0-					165
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					165
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					165
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					165
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	103	1			62

J.L. FLOWERS		WELL #: 6079H		RRCID ->	265071	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10166 - 12482						
01	8494 X	4415	-0-	-4079	-0-	4369	3	46	9	N	42					374
02	6524 X	5522	-0-	-1002	-0-	5522	3			N	-0-					374
03	6944 X	5004	-0-	-1940	-0-	4995	3	9	9	N	8					382
04	5340 X	3491	-0-	-1849	-0-	3481	3	10	9	N	9					391
05	6107 X	3812	-0-	-2295	-0-	3790	3	22	9	N	20					411
06	5910 X	3216	-0-	-2694	-0-	3216	3			N	-0-	211	1			200

MINCHEW		WELL #: 3072		RRCID ->	265127	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF. 9904 - 10020						
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					17
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					17
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					17
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST		WELL #: 6081H		RRCID ->	265532	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10036 - 12604						
01	9765 X	7626	-0-	-2139	-0-	7565	3	61	9	N	55					155
02	7336 X	3476	-0-	-3860	-0-	3426	3	50	9	N	45					200
03	8122 X	7791	-0-	-331	-0-	7675	3	116	9	N	105	193	1			112
04	7860 X	6878	-0-	-982	-0-	6812	3	66	9	N	60					172
05	7936 X	6414	-0-	-1522	-0-	6293	3	121	9	N	110					282
06	7530 X	6692	-0-	-838	-0-	6601	3	91	9	N	83	165	1			200

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

01	14818	X	13752	-0-	-1066	-0-	13569	3	183	9	N	166	196	1			342
02	13384	X	11810	-0-	-1574	-0-	11697	3	113	9	N	103	161	1			284
03	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14674	3	99	9	N	90					374
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	13952	3	95	9	N	86	194	1			266
05	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15304	3	177	9	N	161	178	1			249
06	14310	X	13824	-0-	-486	-0-	13717	3	107	9	N	97					346

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			73

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13510	3	98	9	N	89	195	1			143
02	11928	X	10393	-0-	-1535	-0-	10319	3	74	9	N	67					210
03	13237	X	12918	-0-	-319	-0-	12780	3	138	9	N	125	194	1			141
04	13170	X	10883	-0-	-2287	-0-	10782	3	101	9	N	92					233
05	13609	X	8319	-0-	-5290	-0-	8239	3	80	9	N	73	179	1			127
06	13170	X	7017	-0-	-6153	-0-	6956	3	61	9	N	55					182

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

01	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20874	3	189	9	N	172					423
02	20020	X	18352	-0-	-1668	-0-	18176	3	176	9	N	160	192	1			391
03	22165	X	20923	-0-	-1242	-0-	20669	3	254	9	N	231	386	1			236
04	21450	X	18941	-0-	-2509	-0-	18754	3	187	9	N	170	190	1			216
05	21049	X	19811	-0-	-1238	-0-	19600	3	211	9	N	192					408
06	20370	X	18844	-0-	-1526	-0-	18702	3	142	9	N	129	185	1			352

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

01	13361	X	12605	-0-	-756	-0-	12350	3	255	9	N	232	182	1					306
02	11144	X	9339	-0-	-1805	-0-	9239	3	100	9	N	91	171	1					226
03	11780	X	9995	-0-	-1785	-0-	9811	3	184	9	N	167							393
04	12210	X	8836	-0-	-3374	-0-	8740	3	96	9	N	87	187	1					293
05	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17750	3	152	9	N	138	191	1					240
*06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17292	3	89	9	N	81							321

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

01	19840	X	18982	-0-	-858	-0-	18726	3	256	9	N	233	193	1					359
02	17416	X	2285	-0-	-15131	-0-	2078	3	207	9	N	188	191	1					356
03	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	23126	3	345	9	N	314	184	1					486
04	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20283	3	130	9	N	118	369	1					235
05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20703	3	310	9	N	282	193	1					324
06	22710	X	20115	-0-	-2595	-0-	19874	3	241	9	N	219	373	1					170

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

01	16864	X	15474	-0-	-1390	-0-	15219	3	255	9	N	232	192	1					489
02	13748	X	11395	-0-	-2353	-0-	11233	3	162	9	N	147	182	1					454
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16081	3	238	9	N	216	192	1					478
04	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15627	3	270	9	N	245	191	1					532
05	15841	X	15509	-0-	-332	-0-	15289	3	220	9	N	200	189	1					543
06	15780	X	15103	-0-	-677	-0-	14897	3	206	9	N	187	350	1					380

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

01	16213	X	16013	-0-	-200	-0-	15833	3	180	9	N	164	188	1					392
02	15036	X	12021	-0-	-3015	-0-	11914	3	107	9	N	97	191	1					298
03	16647	X	15849	-0-	-798	-0-	15653	3	196	9	N	178	190	1					286
04	16110	X	14836	-0-	-1274	-0-	14728	3	108	9	N	98	172	1					212
05	16244	X	15567	-0-	-677	-0-	15328	3	239	9	N	217	192	1					237
06	15510	X	14667	-0-	-843	-0-	14557	3	110	9	N	100							337

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01		14167 X	13398	-0-	-769	-0-	13121 3	277 9	N	252	189 1	374
02		12796 X	11981	-0-	-815	-0-	11786 3	195 9	N	177	185 1	366
03		13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			N	287	382 1	271
04		12990 X	12708	-0-	-282	-0-	12465 3	243 9	N	221	191 1	301
05		13392 X	12915	-0-	-477	-0-	12662 3	253 9	N	230	185 1	346
06		12960 X	11554	-0-	-1406	-0-	11293 3	261 9	N	237	182 1	401
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340												
01		12121 X	11710	-0-	-411	-0-	11547 3	163 9	N	148	196 1	354
02		11340 X	9176	-0-	-2164	-0-	9082 3	94 9	N	85	178 1	261
03		12555 X	11118	-0-	-1437	-0-	10969 3	149 9	N	135		396
04		12150 X	10312	-0-	-1838	-0-	10140 3	172 9	N	156	196 1	356
05		11997 X	10683	-0-	-1314	-0-	10544 3	139 9	N	126	190 1	292
06		11340 X	10009	-0-	-1331	-0-	9973 3	36 9	N	33	116 1	209
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581												
01		4650 X	957	-0-	-3693	-0-	945 3	12 9	N	11	176 1	248
02		4200 X	1020	-0-	-3180	-0-	1003 3	17 9	N	15		263
03		4650 X	75	-0-	-4575	-0-	75 3		N	-0-		263
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		263
05		2139 X	15	-0-	-2124	-0-	15 3		N	-0-		263
06		1080 X	10	-0-	-1070	-0-	10 3		N	-0-	97 1	166
ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000												
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
02		532 N	486	-0-	-46	-0-	486 2		N	-0-		-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
06		750 N	714	-0-	-36	-0-	714 2		N	-0-		-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033												
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-		62
02		1624 N	1563	-0-	-61	-0-	1563 3		N	-0-		62
03		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705 3		N	-0-		62
04		1740 N	1532	-0-	-208	-0-	1532 3		N	-0-		62
05		1736 N	1269	-0-	-467	-0-	1269 3		N	-0-		62
06		1650 N	1052	-0-	-598	-0-	1052 3		N	-0-		62
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543				
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22		150
02	896 N	755	-0-	-141	-0-	741	2	14	9	N	13		163
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	N	14		177
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	2	18	9	N	16		193
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	934	2	15	9	N	14		207
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			207

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880				
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-		-0-
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-		-0-
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-		-0-
04	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-		-0-
05	2325 N	451	-0-	-1874	-0-	451	2			N	-0-		-0-
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897				
01	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19	191 1	78
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10		88
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10		98
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1552	2	30	9	N	27		125
05	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1593	2	14	9	N	13		138
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT		138

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		52
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-		52
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		52
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		52
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		52
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		52

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		23
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		23
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		23
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		23
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2	N	-0-		23
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17 9	N	15	77
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14 9	N	13	90
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19 9	N	17	107
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2234	2	116 9	N	105	212
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17 9	N	15	227
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		227

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860			
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	168
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	2		N	-0-	168
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	168
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-	168
05	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2		N	-0-	168
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		168

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736			
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	167
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	167
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-	167
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	630	2	75 9	N	68	235
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-	235
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		235

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			040209								
MENDOTA RANCH 12		WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	186 1	3507 3	N	169	190 1	146
02	3892 X	1394	-0-	-2498	-0-	186 9	1213 3	N	94		240
03	4588 X	3886	-0-	-702	-0-	78 1	3494 3	N	193	196 1	237
04	4440 X	3646	-0-	-794	-0-	103 9	2767 3	N	657	573 1	321
05	4588 X	1924	-0-	-2664	-0-	180 1	1744 3	N	82	180 1	223
06	3750 X	2820	-0-	-930	-0-	212 9	2603 3	N	77		300
						156 1					
						723 9					
						90 1					
						90 9					
						132 1					
						85 9					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056	RRCID ->		058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 9680 - 9958
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:	1077								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES		WELL #:	1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444 - 9487	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCMORDIE 128		WELL #:	1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324 - 9357	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JONES		WELL #:	3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324 - 9576	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		6
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 2		N	-0-		6
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-		6
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-		6
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		6
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		6
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:	2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9368 - 9568	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550								
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1318	2	46	9	N	42					163
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1075	2	19	9	N	17					180
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1131	2	30	9	N	27	179	1			28
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1117	2	24	9	N	22					50
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1211	2	48	9	N	44					94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542								
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	356	2	23	9	N	21	176	1			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17					17
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	N	11					28
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3					31
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	335	2	7	9	N	6					37

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478								
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	401	2	10	9	N	9					73
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	272	2	2	9	N	2					75
03	434 N	313	-0-	-121	-0-	310	2	3	9	N	3					78
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					90
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6					96

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817								
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					72
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					76
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					91
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14					105
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	N	15					120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464	- 9770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5				40			
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10				50			
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9				59			
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1				60			
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12				72			
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10				82			
CHRISTIE-TIPPS 77												WELL #: 3077	RRCID -> 155865	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9830	- 10058	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
MCMORDIE												WELL #: 4087	RRCID -> 156250	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9732	- 9788	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
JONES												WELL #: 6085	RRCID -> 156587	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9480	- 9522	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
CHRISTIE-TIPPS 77												WELL #: 4077	RRCID -> 158617	COMPL. DATE 05/11/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9789	- 10010	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
CHRISTIE-TIPPS												WELL #: 3078	RRCID -> 159074	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9949	- 10178	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
JONES												WELL #: 7085	RRCID -> 159490	COMPL. DATE 06/09/1996	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9480	- 9756	
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-				94			
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-				94			
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-				94			
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-				94			
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-				94			
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-				94			

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	780	2	20	9	N	18	158
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4	162
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9	171
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	172
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	N	4	13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992			
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	N	31	146
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	14	160
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35	195
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	910	2	53	9	N	48	60
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	N	22	82
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	881	2	33	9	N	30	112

MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606			
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	787	2	20	9	N	18	176
02	756 N	574	-0-	-182	-0-	562	2	12	9	N	11	187
03	806 N	763	-0-	-43	-0-	756	2	7	9	N	6	16
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13	29
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15	44
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	N	16	60

MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430			
01	930 N	810	-0-	-120	-0-	786	2	24	9	N	22	7
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	76	1	651	2	N	6	13
						7	9					
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	11	24
						12	9					
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	12	36
						13	9					
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	14	50
						15	9					
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	84	1	737	2	N	10	60
						11	9					

MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530			
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	32
02	812 N	558	-0-	-254	-0-	546	2	12	9	N	11	43
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	856	2	9	9	N	8	51
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	811	2	21	9	N	19	70
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	N	8	78
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18	9	N	16	94

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450								
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CREST RESOURCES, INC.				189901									
MARTIN, W.H.				WELL #: 4	RRCID -> 221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166	-	9701
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		1265		
02	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2	N	-0-		1265		
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		1265		
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		1265		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		1265		
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2	N	-0-		1265		

MARTIN 2				WELL #: 1	RRCID -> 244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500	-	9762
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1242	2	52 9 N	47		1956		
02	1204 N	868	-0-	-336	-0-	868	2	N	-0-		1956		
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		1956		
04	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2	N	-0-		1956		
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		1956		
06	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2	N	-0-		1956		

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372	-	9424
MCMORDIE				WELL #: 1291									
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1297 2 N	-0-		205		
02	1232 N	1129	-0-	-103	-0-	23	1	1106 2 N	-0-		205		
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308 2 N	-0-		205		
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	30	1	1257 2 N	-0-		205		
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297 2 N	-0-		205		
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247 2 N	-0-		205		

MCMORDIE "86"				WELL #: 861	RRCID -> 231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984	-	9632
01	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	31	1	2157 2 N	41		289		
02	2156 N	1837	-0-	-319	-0-	45 9	22	1783 2 N	29	187 1	131		
03	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	32 9	31	2205 2 N	43		174		
04	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	47 9	30	2108 2 N	19		193		
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	21 9	31	2250 2 N	31		224		
*06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	34 9	30	2177 2 N	37		261		

MCMORDIE "86"				WELL #: 862	RRCID -> 233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992	-	9879
01	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	31	1	2202 2 N	40		159		
02	2212 N	1638	-0-	-574	-0-	44 9	17	1587 2 N	31		190		
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	34 9	31	2317 2 N	63		253		
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	69 9	30	2116 2 N	82	199 1	136		
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	90 9	31	2176 2 N	57		193		
06	2340 N	2193	-0-	-147	-0-	63 9	30	2102 2 N	55		248		

				WELL #: 861	RRCID -> 231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984	-	9632
01	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	41 9	31	2157 2 N	41		289		
02	2156 N	1837	-0-	-319	-0-	45 9	22	1783 2 N	29	187 1	131		
03	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	32 9	31	2205 2 N	43		174		
04	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	47 9	30	2108 2 N	19		193		
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	21 9	31	2250 2 N	31		224		
*06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	34 9	30	2177 2 N	37		261		

				WELL #: 862	RRCID -> 233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992	-	9879
01	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	61 9	31	2202 2 N	40		159		
02	2212 N	1638	-0-	-574	-0-	44 9	17	1587 2 N	31		190		
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	34 9	31	2317 2 N	63		253		
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	69 9	30	2116 2 N	82	199 1	136		
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	90 9	31	2176 2 N	57		193		
06	2340 N	2193	-0-	-147	-0-	63 9	30	2102 2 N	55		248		

				WELL #: 861	RRCID -> 231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984	-	9632
01	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	41 9	31	2157 2 N	41		289		
02	2156 N	1837	-0-	-319	-0-	45 9	22	1783 2 N	29	187 1	131		
03	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	32 9	31	2205 2 N	43		174		
04	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	47 9	30	2108 2 N	19		193		
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	21 9	31	2250 2 N	31		224		
*06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	34 9	30	2177 2 N	37		261		

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	31	1	1768	2	N	63			240
						69	9							
02	1736 N	1505	-0-	-231	-0-	22	1	1431	2	N	47			287
						52	9							
03	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	31	1	1699	2	N	56			343
						62	9							
04	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	30	1	1560	2	N	55	191	1	207
						61	9							
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	2	N	45			252
						50	9							
06	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	30	1	1495	2	N	48			300
						53	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			180
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			180
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			180
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-			180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

01	2852 X	2514	-0-	-338	-0-	31	1	2476	2	N	6			173
						7	9							
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2930	2	N	19			192
						21	9							
03	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	31	1	2539	2	N	41			233
						45	9							
04	2670 X	2350	-0-	-320	-0-	30	1	2285	2	N	32			265
						35	9							
05	3162 X	2600	-0-	-562	-0-	31	1	2530	2	N	35			300
						39	9							
06	3060 X	2551	-0-	-509	-0-	30	1	2471	2	N	45	190	1	155
						50	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	33			278
						36	9							
02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	22	1	1283	2	N	39	188	1	129
						43	9							
03	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	31	1	1406	2	N	45			174
						50	9							
04	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	30	1	1275	2	N	30			204
						33	9							
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	44			248
						48	9							
06	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	30	1	1347	2	N	56	186	1	118
						62	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	31 1	1722 2	N	20				104
						22 9							
02	1596 N	1382	-0-	-214	-0-	21 1	1358 2	N	3				107
						3 9							
03	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	31 1	1614 2	N	20				127
						22 9							
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	30 1	1558 2	N	18				145
						20 9							
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	31 1	1698 2	N	17				162
						19 9							
*06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	30 1	1675 2	N	18				180
						20 9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	30 1	1985 2	N	27				197
						30 9							
02	2044 N	1487	-0-	-557	-0-	22 1	1454 2	N	10				207
						11 9							
03	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	31 1	1936 2	N	18				225
						20 9							
04	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	30 1	1824 2	N	19				244
						21 9							
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	31 1	1764 2	N	10				254
						11 9							
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	30 1	1850 2	N	8				262
						9 9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2	N	-0-				200
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	24 1	85 2	N	-0-				200
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	31 1	79 2	N	-0-				200
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	N	-0-				200
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2	N	-0-				200
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30 1	66 2	N	-0-				200

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31 1	1941 2	N	19				259
						21 9							
02	1792 N	1327	-0-	-465	-0-	18 1	1298 2	N	10				269
						11 9							
03	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	31 1	1892 2	N	33				302
						36 9							
04	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	30 1	1770 2	N	17	189 1			130
						19 9							
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31 1	1809 2	N	15				145
						17 9							
06	1890 N	1742	-0-	-148	-0-	30 1	1697 2	N	14				159
						15 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 781		RRCID -> 244599		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9950 - 10350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	30	1	1098	2	N	11		93
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	12	9	960	2	N	7		100
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	22	1	1101	2	N	8		108
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	8	9	1057	2	N	7		115
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	10		125
06	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	11	9	1028	2	N	7		132
						30	1						
						8	9						

MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 9966 - 10250			
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	15		186
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	17	9	625	2	N	5		191
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	22	1	768	2	N	10		201
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	6	9	745	2	N	3		204
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	7		211
*06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	25		236
						28	9						

MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 9780 - 11280			
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-		223
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-		223
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	31	1	512	2	N	-0-		223
04	540 N	377	-0-	-163	-0-	28	1	349	2	N	-0-		223
05	713 N	280	-0-	-433	-0-	31	1	249	2	N	-0-		223
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-		223

JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9200 - 9828			
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6		90
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	7	9	823	2	N	15		105
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	17		122
04	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	17	9	1107	2	N	10		132
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	22		154
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	11	9	1238	2	N	30		184
						30	1						
						33	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
JONES		WELL #:		854H	RRCID ->	262479	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9497	PERF.10006	- 14089
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	18	1	128	2	N	274
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	23	1	90	2	N	274
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	31	1	99	2	N	274
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	30	1	93	2	N	274
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	31	1	91	2	N	274
*06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	N	283
							10	9				

MCMORDIE "91"		WELL #:		1H	RRCID ->	264379	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10066	- 13588
01		3007 X	2515	-0-	-492	-0-	31	1	2414	2	N	243
							70	9				
02		2716 X	1616	-0-	-1100	-0-	15	1	1579	2	N	263
							22	9				
03		2945 X	2386	-0-	-559	-0-	30	1	2316	2	N	299
							40	9				
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	30	1	3073	2	N	356
							63	9				
05		3100 N	3149	-0-	49	49	31	1	3043	2	N	424
							75	9				
*06		2951 N	2902	-0-	-49	-0-	30	1	2792	2	N	315
							80	9				

MCMORDIE 90		WELL #:		1H	RRCID ->	264474	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 9743	- 13230
01		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	31	1	2715	2	N	276
							68	9				
02		2576 X	1433	-0-	-1143	-0-	17	1	1390	2	N	300
							26	9				
03		2852 X	2804	-0-	-48	-0-	31	1	2722	2	N	346
							51	9				
04		2760 X	2638	-0-	-122	-0-	30	1	2565	2	N	385
							43	9				
05		3100 N	3542	-0-	442	442	31	1	3433	2	N	269
							78	9				
*06		3000 N	2815	-0-	-185	257	30	1	2740	2	N	310
							45	9				

MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9787	- 13640
01		3317 X	2854	-0-	-463	-0-	31	1	2750	2	N	269
							73	9				
02		2688 X	1894	-0-	-794	-0-	22	1	1840	2	N	298
							32	9				
03		2883 X	2147	-0-	-736	-0-	31	1	2069	2	N	341
							47	9				
04		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	30	1	2588	2	N	218
							74	9				
05		2883 X	2860	-0-	-23	-0-	31	1	2751	2	N	289
							78	9				
06		2760 X	2612	-0-	-148	-0-	30	1	2521	2	N	344
							61	9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10212 - 12341						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2681	2	N	32			254
								35	9							
02	2352 X	1902	-0-	-450	-0-	-0-		20	1	1865	2	N	15			269
								17	9							
03	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	-0-		31	1	2728	2	N	25			294
								28	9							
04	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	-0-		30	1	2213	2	N	5			299
								6	9							
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2593	2	N	20			319
								22	9							
*06	3000 N	3028	-0-	28	28	28		30	1	2970	2	N	25			344
								28	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 9406 - 9443						
MCMORDIE 88		WELL #: 5														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

MCMORDIE 89		WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9140 - 9664						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

MCMORDIE 89		WELL #: 3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9105 - 9550						
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-		1031	2		N	-0-				-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-				-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1107	2		N	-0-				-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-		1060	2		N	-0-				-0-
*05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-		1118	2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9016 - 9534						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					170

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9185 - 9606						
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-		2058	2		N	-0-				64
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-		1320	2		N	-0-				64
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		1730	2		N	-0-				64
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-		1073	2		N	-0-				64
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-		1160	2		N	-0-				64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MCMORDIE 88		WELL #:		1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9743 - 13631		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	7896	2	275	9	N	250	388 1	231
02		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5253	2	142	9	N	129		360
03		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10438	2	80	9	N	73		433
04		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	12594	2	15	9	N	14		447
*05		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8210	2	79	9	N	72	363 1	156
06		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		156

MARTIN TRUST C		WELL #:		4081		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7689 - 7862		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		212

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174		
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		87
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		87
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		87
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		87
*05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-		87
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87

MCMORDIE 89		WELL #:		6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642		
01		16275 X	8863	-0-	-7412	-0-	8676	2	187	9	N	170	195 1	309
02		13776 X	8307	-0-	-5469	-0-	8197	2	110	9	N	100	187 1	222
03		13485 X	8140	-0-	-5345	-0-	8106	2	34	9	N	31		253
04		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-		253
05		11160 X	7873	-0-	-3287	-0-	7861	2	12	9	N	11		264
06		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT		264

TEXAKOMA E & P, LLC		WELL #:		844133		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 9382 - 10976		
MCMORDIE 90		5H												
01		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	306	1	2756	3	N	11		299
02		2716 X	1870	-0-	-846	-0-	186	1	1673	3	N	10		309
03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	341	1	3065	3	N	19	189 1	139
04		3060 X	2682	-0-	-378	-0-	267	1	2400	3	N	14		153
05		3069 X	2749	-0-	-320	-0-	273	1	2459	3	N	15		168
06		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT		168

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133											
MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9631		PERF. 9760 - 12187			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4774 X	4360	-0-	-414	-0-	430	1	3874	3	N	51	361 1	281
02	4312 X	3460	-0-	-852	-0-	56	9	3068	3	N	46		327
03	5301 X	4669	-0-	-632	-0-	341	1	4144	3	N	59		386
04	5130 X	4149	-0-	-981	-0-	51	9	3684	3	N	51	181 1	256
05	4650 X	4405	-0-	-245	-0-	460	1	3910	3	N	55		311
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	65	9			N	NO RPT		311
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9204		PERF.10006 - 12632			
01	15779 X	12736	-0-	-3043	-0-	749	1	11737	3	N	227	373 1	393
02	13300 X	7406	-0-	-5894	-0-	250	9	6830	3	N	127		520
03	13423 X	5408	-0-	-8015	-0-	436	1	4998	3	N	83	194 1	409
04	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	140	9	14893	3	N	244	378 1	275
05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	319	1	13291	3	N	199	189 1	285
06	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-	91	9			N	NO RPT		285
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9428 - 9810			
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	N	-0-		117
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	N	3		120
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	3	9	283	3	N	5		125
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	3		128
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	295	3	N	2		130
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	3	9			N	NO RPT		130
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9352 - 9610			
01	DELQ PR	335	-0-	335	662	47	1	286	3	N	2		147
02	922 X	260	-0-	-662	-0-	2	9	222	3	N	2		149
03	961 X	332	-0-	-629	-0-	36	1	280	3	N	5		154
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	2	9	258	3	N	5		159
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	46	1	254	3	N	5		164
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	6	9			N	NO RPT		164

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190									
MCMORDIE 90		WELL #:		1	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 - 9230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	N	-0-		68
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	N	-0-		68
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-		68
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	68	1	421	3	N	-0-		68
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	60	1	366	3	N	-0-		68
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		68

MCMORDIE 84		WELL #:		9	RRCID ->	234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342 - 9606	
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	67	1	679	3	N	9	193 1	128
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	5		133
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	888	3	N	7		140
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	720	3	N	3		143
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	736	3	N	-0-		143
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		143

MCMORDIE 91		WELL #:		2	RRCID ->	236331	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9214 - 9714	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	701	3	N	21	178 1	165
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	86	1	525	3	N	7		172
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	141	1	869	3	N	11		183
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	17		200
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	122	1	747	3	N	17		217
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		217

CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9424 - 9584	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	N	5		240
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	5		245
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	21	1	130	3	N	7		252
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	N	26		278
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	25		303
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		303

N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID ->	239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365 - 9690	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	11		244
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	457	3	N	7		251
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	141	1	867	3	N	20		271
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	131	1	804	3	N	7		278
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	809	3	N	25		303
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		303

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8730 - 9699			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1453	3	N	28		303
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	31	9	1096	3	N	35		338
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	178	1	1594	3	N	43	189 1	192
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	39	9	1466	3	N	46		238
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	259	1	1497	3	N	61	176 1	123
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	47	9			N	NO RPT		123
MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9024 - 9471			
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	11		139
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	12	9	500	3	N	4		143
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	951	3	N	21		164
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	4	9	833	3	N	17		181
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	155	1	650	3	N	18		199
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	23	9			N	NO RPT		199
N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9841		PERF. 9064 - 9492			
01	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	400	1	2460	3	N	31		254
02	2828 X	1928	-0-	-900	-0-	34	9	1630	3	N	30		284
03	3224 X	3098	-0-	-126	-0-	265	1	2630	3	N	36	185 1	135
04	3120 X	2814	-0-	-306	-0-	33	9	2394	3	N	27		162
05	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	40	9	2401	3	N	33		195
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	39	1			N	NO RPT		195
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630			
01	868 N	822	-0-	-46	-0-	104	1	640	3	N	71	181 1	158
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	78	9	521	3	N	38		196
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	661	3	N	45		241
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	9	709	3	N	64		305
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	N	84	172 1	217
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	50	9			N	NO RPT		217

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190										
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	215 1	1322 3	N	28	186 1		247
						31 9						
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	120 1	735 3	N	6			253
						7 9						
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	185 1	1133 3	N	9			262
						10 9						
04	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	165 1	1016 3	N	3			265
						3 9						
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	157 1	961 3	N	2			267
						2 9						
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			267

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 184062		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714			
MCMORDIE		WELL #: 8										
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013												

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666			
MCMORDIE		WELL #: 2										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578			
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1082 3	19 9	N	17			132
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	731 3	11 9	N	10			142
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167 3	14 9	N	13			155
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1081 3	13 9	N	12			167
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073 3	9 9	N	8			175
*06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	940 3	8 9	N	7			182

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 1125		RRCID -> 194621	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9364	-		9688						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 9290	-		9916						
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	596	3	13	9	N	12					314
02	700 N	360	-0-	-340	-0-	357	3	3	9	N	3					317
03	961 N	603	-0-	-358	-0-	590	3	13	9	N	12					329
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	511	3	12	9	N	11	189	1			151
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	N	8					159
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	482	3	4	9	N	4					163

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9674	-		10124						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 9394	-		9844						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9386	-		9682						
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	11					44
02	784 N	600	-0-	-184	-0-	593	3	7	9	N	6					50
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					60
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	N	4					64
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					67
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					67

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9247	-		9885						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9773	-		10183						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9274 - 9422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	743	3	13	9	N	12		222
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	460	3	6	9	N	5		227
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-		227
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	665	3	3	9	N	3		230
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7		237
*06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-	200 1	37

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9296 - 9923				
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	677	3	19	9	N	17		105
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	480	3	11	9	N	10		115
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	N	17		132
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	597	3	12	9	N	11		143
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15		158
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	494	3	6	9	N	5		163

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10327		PERF. 9711 - 9919				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9975 - 12287				
01	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2826	3	58	9	N	53	195 1	132
02	3024	X	1320	-0-	-1704	-0-	1320	3			N	-0-		132
03	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	2271	3	47	9	N	43		175
04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	2064	3	43	9	N	39		214
05	2883	X	1604	-0-	-1279	-0-	1576	3	28	9	N	25		239
06	2790	X	1696	-0-	-1094	-0-	1679	3	17	9	N	15	182 1	72

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC RASOR		932471 WELL #: 1047		RRCID -> 257543		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9222 - 9408				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50 1	57

W. H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 259535		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9474 - 10178				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
CHRISTIE TIPPS		WELL #: 3051		RRCID -> 267163	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 11045	PERF. 9366	-		9394			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828 3	9 9	9 9	N	8			228
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	719 3	8 9	8 9	N	7			235
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	787 3	12 9	12 9	N	11	188 1		58
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	746 3	4 9	4 9	N	4			62
05	806 N	683	-0-	-123	-0-	676 3	7 9	7 9	N	6			68
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	700 3	10 9	10 9	N	9			77

EWING		WELL #: 174		RRCID -> 278161	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 8987	-		9278			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8872	-		9432			
01	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1232 2	23 9	23 9	N	21			134
02	1372 N	790	-0-	-582	-0-	771 2	19 9	19 9	N	17			151
03	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1173 2	21 9	21 9	N	19			170
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1246 2	17 9	17 9	N	15	173 1		12
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1423 2	30 9	30 9	N	27			39
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1306 2	23 9	23 9	N	21			60

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE		WELL #: 2601H		RRCID -> 265050	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10230	-		11754			
01	12524 X	11215	-0-	-1309	-0-	10950 3	265 9	265 9	N	241	193 1		280
02	11032 X	7347	-0-	-3685	-0-	7213 3	134 9	134 9	N	122	191 1		211
03	11408 X	11282	-0-	-126	-0-	11052 3	230 9	230 9	N	209	186 1		234
04	11040 X	10770	-0-	-270	-0-	10553 3	217 9	217 9	N	197	199 1		232
05	11222 X	10225	-0-	-997	-0-	10035 3	190 9	190 9	N	173	189 1		216
06	10920 X	10401	-0-	-519	-0-	10216 3	185 9	185 9	N	168	190 1		194

SAND CREEK (LOWER MORROW)		80458 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452											
ROGERS 461		WELL #: 1		RRCID -> 172953	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10182	-		10390			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCANDRILL (MORROW)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
280875
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER)
WAKITA OPERATING, LLC
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
891725
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)
BCE-MACH II LLC
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING OPERATING CORPORATION
DUKE

465296 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781
WELL #: 1857

01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-				30
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	18	20	1		28
						20	9								
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	N	-0-				28
04	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-				28
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				28
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)
LATIGO PETROLEUM, LLC
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
488260
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
02	616 N	391	-0-	-225	-0-	391	2	N	-0-			-0-
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2	N	-0-			-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2	N	-0-			-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 ARROW OIL & GAS, LLC 033228
 BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #		2	-0-	-91	-0-	2 2	N	-0-			106
02	84 #		-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			106
03	93 #		-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			106
04	90 #		-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			106
05	62 #		-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			106
06	2 #	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 LANGSTON UNIT WELL #: 036051 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-0-	-12	72 3		N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

01	1581 #	1422	-0-	-0-	-159	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
02	1428 #	422	-0-	-0-	-1006	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
04	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-			-0-
05	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
06	1710 #	1602	-0-	-0-	-108	-0-	1602 2	N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

01	1178 #	1128	-0-	-0-	-50	-0-	1128 2	N	-0-			-0-
02	1064 #	304	-0-	-0-	-760	-0-	304 2	N	-0-			-0-
03	1178 #	935	-0-	-0-	-243	-0-	935 2	N	-0-			-0-
04	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
05	1147 #	1000	-0-	-0-	-147	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
06	1080 #	963	-0-	-0-	-117	-0-	963 2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

01	744 #	672	-0-	-0-	-72	-0-	31 1	641 2	N	-0-		-0-
02	672 #	582	-0-	-0-	-90	-0-	28 1	554 2	N	-0-		-0-
03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	633 2	N	-0-		-0-
04	665 R	665	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	635 2	N	-0-		-0-
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	657 2	N	-0-		-0-
*06	679 R	679	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	649 2	N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	31 1	2664 2	N	-0-		-0-
02		756 #	721	-0-	-35	-0-	9 1	712 2	N	-0-		-0-
03		2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	31 1	2681 2	N	-0-		-0-
04		2370 R	2370	-0-	-0-	-0-	30 1	2340 2	N	-0-		-0-
05		2656 R	2656	-0-	-0-	-0-	31 1	2625 2	N	-0-		-0-
*06		2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	30 1	2437 2	N	-0-		-0-

ETLING "36"				WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660 PERF. 6974 - 6980
01		1147 #	1130	-0-	-17	-0-	31 1	1099 2	N	-0-		-0-
02		1036 #	308	-0-	-728	-0-	9 1	299 2	N	-0-		-0-
03		1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	31 1	1386 2	N	-0-		-0-
04		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	30 1	1091 2	N	-0-		-0-
05		1116 #	1113	-0-	-3	-0-	31 1	1082 2	N	-0-		-0-
06		1200 #	1027	-0-	-173	-0-	30 1	997 2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640 PERF. 6900 - 6910
JACKSON, ROYAL C. -B-												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

SHAPLEY, F. A., JR.				WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055 PERF. 6913 - 6926
01		620 #	550	-0-	-70	-0-	550 2		N	-0-		102
02		560 #	145	-0-	-415	-0-	145 2		N	-0-		102
03		527 #	27	-0-	-500	-0-	27 2		N	-0-		102
04		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		102
05		651 #	313	-0-	-338	-0-	313 2		N	-0-		102
06		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		102

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6837 - 6844
CATOR												
01		310 #	223	-0-	-87	-0-	223 2		N	-0-		-0-
02		280 #	208	-0-	-72	-0-	208 2		N	-0-		-0-
03		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6736 - 6745
SAL												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		198
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

01	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					97
02	2044 #	1970	-0-	-74	-0-	1970	2			N	-0-					97
03	2325 #	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					97
04	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2198	2	66	9	N	60					157
05	2325 #	1886	-0-	-439	-0-	1873	2	13	9	N	12					169
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	71	180	1			60

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

01	1209 #	50	-0-	-1159	-0-	25	1	25	2	N	-0-					33
02	1092 #	130	-0-	-962	-0-	130	1			N	-0-					33
03	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					33
04	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-					33
05	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					33
*06	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

01	1674 #	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1484 #	1434	-0-	-50	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1643 #	1043	-0-	-600	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*06	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

01	827 R	827	-0-	-0-	-0-	202	1	516	2	N	99	171	1			102
						109	9									
02	644 #	414	-0-	-230	-0-	130	1	260	2	N	22					124
						24	9									
03	868 #	836	-0-	-32	-0-	202	1	524	2	N	100					224
						110	9									
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	138	182	1			180
						152	9									
05	868 #	238	-0-	-630	-0-	78	1	160	2	N	-0-					180
06	810 #	68	-0-	-742	-0-	13	1	55	9	N	50					230

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 825420									
LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 126314		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6706 - 6811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 #	368	-0-	-314	-0-	130 1	235 2	N	3		107
02	616 #	280	-0-	-336	-0-	121 1	159 2	N	-0-		107
03	589 #	363	-0-	-226	-0-	130 1	227 2	N	5		112
04	360 #	358	-0-	-2	-0-	130 1	222 2	N	5		117
05	372 #	362	-0-	-10	-0-	130 1	232 2	N	-0-		117
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	130 1	223 2	N	-0-		117

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 126625		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6763 - 6772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 135707		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 6669 - 6769	
01	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	202 1	1602 2	N	105		279
02	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	116 9	1323 2	N	77	177 1	179
03	1829 #	1756	-0-	-73	-0-	202 1	1525 2	N	26	109 1	96
04	1860 #	1737	-0-	-123	-0-	202 1	1492 2	N	39		135
05	1922 #	1786	-0-	-136	-0-	202 1	1578 2	N	5		140
*06	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	202 1	1936 2	N	203	176 1	167

FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 141186		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6665 - 6677	
01	1767 #	1744	-0-	-23	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
02	1568 #	918	-0-	-650	-0-	918 2		N	-0-		-0-
03	1736 #	1274	-0-	-462	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
04	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
*06	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-		-0-

STEDJE		WELL #: 1		RRCID -> 141508		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6856		PERF. 6688 - 6698	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 155828		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6691 - 6701	
01	1643 #	1086	-0-	-557	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
02	1484 #	987	-0-	-497	-0-	987 2		N	-0-		-0-
03	1643 #	1439	-0-	-204	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
04	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
05	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
06	1380 #	1343	-0-	-37	-0-	1343 2		N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6876 - 6892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01	434 #	286	-0-	-148	-0-	286	2		N	-0-		-0-
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-		-0-
04	420 #	346	-0-	-74	-0-	346	2		N	-0-		-0-
05	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-		-0-
06	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	2		N	-0-		-0-

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6768 - 6776	
01	1426 #	1170	-0-	-256	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
02	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		-0-
03	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-		-0-
04	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-		-0-
05	1643 #	1348	-0-	-295	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
06	1740 #	1427	-0-	-313	-0-	1427	2		N	-0-		-0-

ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	159587	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6858 - 6868	
01	0 A	9	-0-	9	9584	9	2		N	-0-		16
02	0 A	239	-0-	239	9823	239	2		N	-0-		16
03	0 A	315	-0-	315	10138	315	2		N	-0-		16
04	0 A	333	-0-	333	10471	333	2		N	-0-		16
05	0 A	311	-0-	311	10782	311	2		N	-0-		16
06	0 A	467	-0-	467	11249	467	2		N	-0-		16

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 6734 - 6740	
01	1302 #	953	-0-	-349	-0-	953	2		N	-0-		37
02	1176 #	895	-0-	-281	-0-	895	2		N	-0-		37
03	1302 #	859	-0-	-443	-0-	859	2		N	-0-		37
04	990 #	476	-0-	-514	-0-	476	2		N	-0-		37
05	1023 #	300	-0-	-723	-0-	300	2		N	-0-		37
06	960 #	112	-0-	-848	-0-	112	2		N	-0-		37

THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6802 - 6808	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6750 - 6758	
01	5270 #	4137	-0-	-1133	-0-	4137	2		N	-0-		-0-
02	4760 #	1680	-0-	-3080	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
03	5409 R	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-		-0-
04	5344 R	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		N	-0-		-0-
05	4743 #	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2		N	-0-		-0-
06	5220 #	4569	-0-	-651	-0-	4569	2		N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	-0-	170
02		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	N	-0-	170
03		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	130	1	870	2	N	-0-	170
04		1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	N	4	174
							4	9					
05		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	3	177
							3	9					
*06		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	2	N	-0-	177

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722	
01		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
02		252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-	-0-
03		403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-	-0-
04		450 #	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-	-0-
05		465 #	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-	-0-
06		450 #	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
01		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	-0-
02		336 #	118	-0-	-218	-0-	118	3			N	-0-	-0-
03		372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-	-0-
04		360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-	-0-
05		341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-	-0-
06		330 #	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-	-0-

LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959	
01		961 #	958	-0-	-3	-0-	944	3	14	9	N	13	175
02		896 #	209	-0-	-687	-0-	199	3	10	9	N	9	184
03		999 R	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18	202
04		997 R	997	-0-	-0-	-0-	975	3	22	9	N	20	222
05		990 R	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	N	25	247
*06		960 #	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-	247

SHAPLEY (MORROW -B-)		WELL #:		82677 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560									
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 - 7002	
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	-0-	96
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-	96
03		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	31	1	2827	2	N	-0-	96
04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	29	1	2711	2	N	-0-	96
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	-0-	96
06		2760 N	1873	-0-	-887	-0-	29	1	1844	2	N	-0-	96

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		WELL #:		82681 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420									
HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 5962	
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	58
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	58
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	58
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	58
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)			82682 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
HIGGS			WELL #: 1		RRCID -> 081025			COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-			65
02		1036 N	319	-0-	-717	-0-	7	1	312	2	N	-0-			65
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	-0-			65
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-			65
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-			65
06		1470 N	1330	-0-	-140	-0-	30	1	1300	2	N	-0-			65

HIGGS -41-			WELL #: 1		RRCID -> 085404			COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870				
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-			185
02		224 N	129	-0-	-95	-0-	10	1	119	2	N	-0-			185
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-			185
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-			185
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-			185
*06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-			185

COLLARD			WELL #: 2		RRCID -> 111120			COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819				
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	N	-0-			192
02		1344 N	373	-0-	-971	-0-	8	1	365	2	N	-0-			192
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	N	-0-			192
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1364	2	N	-0-			192
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1305	2	N	-0-			192
06		1380 N	1117	-0-	-263	-0-	30	1	1087	2	N	-0-			192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
RENNER			WELL #: 1		RRCID -> 094637			COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC			891725												
HARRIS UNIT -B-			WELL #: 1		RRCID -> 030911			COMPL. DATE 01/09/1963			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)		82691 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652												
DOORES		WELL #: 1030		RRCID -> 219440		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 7940 - 8006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 087332		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8014 - 8180				
01	620 N	535	-0-	-85 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	560 N	349	-0-	-211 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
*06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-

STRAND ENERGY, L.C.		824758		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COLLINSWORTH "40"		WELL #: 1		RRCID -> 193630		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7997 - 8064				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
THELMA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6432 - 7433				
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2024	2	17	9	N	15			88
02	1764 N	1600	-0-	-164	-0-	1579	2	21	9	N	19			107
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2229	2	8	9	N	7			114
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			114
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			114
*06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			114

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
PECKENPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7371 - 7378				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MARY B		WELL #:		1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4-27-2021												

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	022648	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C.		WELL #:		338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-			-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-			-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 1	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

WOOLLEY, GARY W.		WELL #:		1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594			
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
PECKENPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 079095		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7371 - 7868			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	25 1	867 2	N	-0-			-0-
02		784 N	544	-0-	-240 B	-0-	12 1	532 2	N	-0-			-0-
03		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	30 1	1053 2	N	-0-			-0-
04		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	30 1	965 2	N	-0-			-0-
05		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	31 1	934 2	N	-0-			-0-
*06		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	26 1	877 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: OCHILTREE					
HARGROVE, H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7592 - 7622			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: OCHILTREE					
CARLSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7853 - 7861			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: OCHILTREE					
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.		254560											
CLEMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874			
01		713 #	689	-0-	-24	-0-	689 2		N	-0-			5
02		644 #	549	-0-	-95	-0-	549 2		N	-0-			5
03		713 #	604	-0-	-109	-0-	604 2		N	-0-			5
04		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			5
05		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			5
*06		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			5

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CABINESS				WELL #: 1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	-	7593	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	31 1	111 2	N	-0-		215
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	24 1	82 2	N	-0-		215
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	31 1	102 2	N	-0-		215
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	29 1	104 2	N	-0-		215
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	31 1	102 2	N	-0-		215
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	30 1	91 2	N	-0-		215

PECKENPAUGH FARMS				648900							
PECKENPAUGH, B. H.				WELL #: 1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	-	7304	
01	558 #	421	-0-	-137	-0-	421 2		N	-0-		-0-
02	504 #	312	-0-	-192	-0-	312 2		N	-0-		-0-
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
04	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
*06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HARGROVE, H.				WELL #: 1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	-	7398	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE, C. M.				WELL #: 1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	-	7291	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GURLEY				WELL #: 1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	-	7668	
01	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
BARTLETT				WELL #: 2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	-	7544	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
WIEBE		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7126 - 7136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
FRANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471								
BOESE		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7386 - 7402	
01	1705 #	1651	-0-	-54	-0-	1651	3	N	-0-		15	
02	1540 #	1488	-0-	-52	-0-	1488	3	N	-0-		15	
03	1891 #	1440	-0-	-451	-0-	1440	3	N	-0-		15	
04	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		15	
05	1891 #	1673	-0-	-218	-0-	1673	3	N	-0-		15	
*06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-		15	

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
SHELTON		WELL #:		2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13211 - 17460	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		318	
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		318	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	18	20 9	336	
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	53	58 9	202	
05	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	4	2	N	-0-	187 1	202	
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	35	39 9	237	

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON					
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
COBLE SHIRE A60		WELL #:		3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6613 - 6650	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694								
COBLE SHIRE 64		WELL #:			RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6638 - 6654	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017												

SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
G. & S. INC.		292316							
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024	
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-	-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	-0-
04	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 2	N	-0-	-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-	-0-
06	810 N	727	-0-	-83	-0-	727 2	N	-0-	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
TEYEBBAUGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017	
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-	-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-	-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	-0-	-0-
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-	-0-

HOLT -B-		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
ARRINGTON CJM, INC. 033134												
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		3	1	N	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	1	N	-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	1	N	-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	1	N	-0-

R & A MOORE, INC. 685765												
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-		20	2	N	239
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	239
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	239
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	239
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	239
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
G. & S. INC. 292316												
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC 040209														
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678														
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-			64
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2			Y	-0-			64
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			64
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-			64
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			64
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9522 - 10601
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 8986 - 10753
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1697 2	28 9	N	25		110
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700 - 10710
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	225742			N	NO RPT		42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
COFFEE ESTATE		WELL #:		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9350 - 10604
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2617 2	287 9	N	261	194 1	291
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-	125 1	166
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	929 2	187 9	N	170		336
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1482 2	97 9	N	88		424
*05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2470 2	53 9	N	48		472
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		472

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
ROGERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471															
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-			56
02		1540 N	950	-0-	-590	-0-	950	3			N	-0-			56
03		1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-			56
04		1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-			56
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			56
*06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118															
01		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2376	3			N	-0-			157
02		2184 N	1532	-0-	-652	-0-	1510	3	22	9	N	20			177
03		2387 N	2195	-0-	-192	-0-	2195	3			N	-0-			177
04		2310 N	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-			177
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2			179
06		2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2046	3	46	9	N	42			221

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878															
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	N	17			230
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	3	6	9	N	5			235
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10			245
04		1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1450	3	14	9	N	13			258
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	3	19	9	N	17			275
*06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1489	3	24	9	N	22	192	1	105

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932															
01		2325 N	2255	-0-	-70	-0-	2199	3	56	9	N	51			126
02		2800 N	3115	-0-	315	-0-	3061	3	54	9	N	49			175
03		3100 N	8508	-0-	5408	-0-	5723	3	76	9	N	69			244
04		3000 N	8178	-0-	5178	-0-	8178	3	10901		N	-0-	189	1	55
05		19638 X	8737	-0-	-10901	-0-	8712	3	25	9	N	23			78
*06		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8648	3	62	9	N	56			134

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932															
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172															
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	303	3	6	9	N	5			190
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	282	3	3	9	N	3			193
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7			200
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	N	8			208
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9			217
*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	360	3	30	9	N	27	97	1	147

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036															
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-			195
02		392 N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-			195
03		434 N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-			195
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			195
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	576	3	47	9	N	43			238
*06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48	188	1	98

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																	
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		961 N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					249
02		924 N	640	-0-	-284	-0-	640	3			N	-0-					249
03		992 N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					249
04		840 N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					249
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					249
06		780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060																	
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					97
03		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					97
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					97
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620																	
01		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1352	3	24	9	N	22					197
02		1232 N	942	-0-	-290	-0-	927	3	15	9	N	14					211
03		1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1174	3	33	9	N	30					241
04		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	1108	3			N	-0-	191	1			50
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					56
*06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	3	17	9	N	15					71

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234																	
01		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1566	3	35	9	N	32					146
02		1512 N	1216	-0-	-296	-0-	1196	3	20	9	N	18					164
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	N	23					187
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4					191
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	N	22					213
*06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	3	70	9	N	64	190	1			87

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172																	
01		899 N	894	-0-	-5	-0-	875	3	19	9	N	17					110
02		840 N	759	-0-	-81	-0-	742	3	17	9	N	15					125
03		930 N	888	-0-	-42	-0-	866	3	22	9	N	20					145
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	821	3	18	9	N	16					161
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	859	3	21	9	N	19					180
06		870 N	807	-0-	-63	-0-	765	3	42	9	N	38	68	1			150

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136																	
01		992 N	886	-0-	-106	-0-	866	3	20	9	N	18					177
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	N	10					187
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	N	19					206
04		870 N	845	-0-	-25	-0-	841	3	4	9	N	4					210
05		1054 N	849	-0-	-205	-0-	840	3	9	9	N	8					218
06		870 N	816	-0-	-54	-0-	780	3	36	9	N	33	179	1			72

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964																	
01		620 N	558	-0-	-62	-0-	521	3	37	9	N	34	194	1			126
02		560 N	522	-0-	-38	-0-	511	3	11	9	N	10					136
03		651 N	513	-0-	-138	-0-	499	3	14	9	N	13					149
04		540 N	470	-0-	-70	-0-	457	3	13	9	N	12					161
05		589 N	388	-0-	-201	-0-	374	3	14	9	N	13					174
06		510 N	349	-0-	-161	-0-	329	3	20	9	N	18					192

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-				106
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-				106
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-				106
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-				106
05	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1456	3			N	-0-				106
*06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-				106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	396	3	12	9	N	11				47
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5				52
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8				60
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5				65
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	411	3	8	9	N	7				72
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15				87

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	14B2 EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-	91	1		26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

01	217 N	190	-0-	-27	-0-	177	3	13	9	N	12				251
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	146	3	6	9	N	5				256
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5				261
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10	184	1		87
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7				94
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	103	3	28	9	N	25	18	1		101

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

01	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-				256
02	1596 N	1282	-0-	-314	-0-	1282	3			N	-0-				256
03	1705 N	1154	-0-	-551	-0-	1120	3	34	9	N	31				287
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	3	17	9	N	15				302
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18				320
*06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1768	3	54	9	N	49	169	1		200

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				43
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-				43
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-				43
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				43
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				43
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

01	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1226	3	19	9	N	17				122
02	1204 N	958	-0-	-246	-0-	943	3	15	9	N	14				136
03	1426 N	1145	-0-	-281	-0-	1104	3	41	9	N	37				173
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1109	3	21	9	N	19				192
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1196	3	23	9	N	21				213
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40	188	1		65

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	3	13	9	N	12		95
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	3	3	9	N	3		98
03		1953 N	1144	-0-	-809	-0-	1133	3	11	9	N	10		108
04		1770 N	1510	-0-	-260	-0-	1493	3	17	9	N	15		123
05		1953 N	1688	-0-	-265	-0-	1655	3	33	9	N	30		153
*06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1488	3	48	9	N	44		197

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

01		372 N	365	-0-	-7	-0-	350	3	15	9	N	14		102
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	294	3	11	9	N	10		112
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	324	3	11	9	N	10		122
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	315	3	11	9	N	10		132
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	330	3	3	9	N	3		135
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	322	3	6	9	N	5		140

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10881 - 10889	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780 - 10810	
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-		88
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		88
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		88
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		88
*05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88

OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5			202
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123 1		40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-			18
02	672 N	518	-0-	-154	-0-	518	2			N	-0-			18
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			18
04	660 N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-			18
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	565	2	76	9	N	69			87
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-			87

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

01	5487 X	4362	-0-	-1125	-0-	434	1	3886	2	N	38			359
02	4956 X	1531	-0-	-3425	-0-	392	1	1128	2	N	10			369
03	5487 X	3475	-0-	-2012	-0-	3455	2	20	9	N	18			387
04	4230 X	4120	-0-	-110	-0-	4103	2	17	9	N	15			402
05	4371 X	4201	-0-	-170	-0-	4079	2	122	9	N	111	185 1		328
*06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4794	2	25	9	N	23			351

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SILVER CREEK (MORROW CHERT)			83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
FARRIS -C-			WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987			TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4650 X	4081	-0-	-569	-0-	19 1	4059 2	Y	3	3 8		-0-
02	4200 X	2149	-0-	-2051	-0-	3 9						
03	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	20 1	2129 2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	2959	-0-	-1301	-0-	5 1	3966 2	Y	-0-			-0-
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	2959 2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3483	-0-	-27	-0-	4540 2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3483	-0-	-27	-0-	3483 2		Y	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
ZYBACH			WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044		
01	2635 X	2102	-0-	-533	-0-	2102 2		N	-0-			181
02	2380 X	1184	-0-	-1196	-0-	1184 2		N	-0-			181
03	2201 N	1876	-0-	-325	-0-	1876 2		N	-0-			181
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			181
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			181
*06	3000 N	4193	-0-	1193	1193	4193 2		N	-0-			181
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473									
STILES-WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048		
01	341 N	113	-0-	-228	-0-	113 2		N	-0-			105
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			105
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			105
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-			105
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		N	-0-			105
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2		N	-0-			105
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)			83910 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
GUIPEL			WELL #: 1		RRCID -> 148785		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83 2		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)			84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
TAYLOR			WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHORT, JAMES			WELL #: 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 QUANAHA PANHANDLE, LLC 684575
 BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-			-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
02	644 N	491	-0-	-153	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	552	2			N	-0-			-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1384	-0-	-380	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
*06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469
 MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-			61
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	22	1	157	2	N	-0-			61
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-			61
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	2	N	-0-			61
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-			61
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-			61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BETTY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-			27
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	2	N	-0-			27
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-			27
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-			27
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-			27
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	N	-0-			27

SHARE TRUST "54"		WELL #:		1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936		
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-			37
02	1204 N	864	-0-	-340	-0-	17	1	825	2	N	20			57
						22	9							
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	-0-			57
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1266	2	N	5			62
						6	9							
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	6			68
						7	9							
06	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	28	1	1144	2	N	-0-			68

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	3			N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999		
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575											
BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7932 - 7940		
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			228
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			228
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			228
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			228
05		1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-			228
06		960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-			228
TENISON OIL COMPANY				841409											
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
TEVIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	022684	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8030 - 8040		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
ESTES AND COMPANY LLC.				254560											
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058 - 8063		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552 - 7698		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242

SMITH PERRYTON (7600)		//CONT.//		84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7600 - 7617
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5504 - 5516
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

SPEARMAN, EAST (ATOKA)				85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GROVES, TROY				335986								
GROVES-SEBRING		WELL #:		121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7148 - 0
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2		022691		04/25/1958		N/A		6900 - 6918	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	1		43
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	2		45
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	2		47
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-		47
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	2		49
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-		49

OLOUGHLIN, N.				562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
OLOUGHLIN, N.		WELL #:		1		022693		01/29/1957		N/A		7088 - 7115	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-		88
02	616 N	410	-0-	-206	-0-	18	1	392	2	N	-0-		88
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-		88
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	3		91
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-		91
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-		91

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3689 X	2822	-0-	-867	-0-	164	1	2619	2	N	35	59
						39	9					
02	3332 X	1730	-0-	-1602	-0-	86	1	1605	2	N	35	94
						39	9					
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3554	2	N	45	139
						50	9					
04	3570 X	3301	-0-	-269	-0-	180	1	3078	2	N	39	178
						43	9					
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	186	1	3020	2	N	20	44
						22	9			154	1	
06	3660 X	2832	-0-	-828	-0-	168	1	2643	2	N	19	63
						21	9					

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	2		N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-

WOOLLEY, GARY W.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) //CONT.// 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		25
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80 3		N	-0-		25
03		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3		N	-0-		25
04		120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3		N	-0-		25
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-		25
*06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258												
01		3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2794 2		N	-0-		30
02		3080 X	2360	-0-	-720	-0-	2360 2		N	-0-		30
03		3410 X	2114	-0-	-1296	-0-	2114 2		N	-0-		30
04		3030 X	2510	-0-	-520	-0-	2510 2		N	-0-		30
05		2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557 2		N	-0-		30
06		2700 X	2471	-0-	-229	-0-	2471 2		N	-0-		30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342												
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	310 1	1173 2	N	-0-		130
02		1120 N	986	-0-	-134	-0-	210 1	776 2	N	-0-		130
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	310 1	1194 2	N	-0-		130
04		1440 N	1360	-0-	-80	-0-	290 1	1070 2	N	-0-		130
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	310 1	1162 2	N	-0-		130
06		1470 N	1093	-0-	-377	-0-	240 1	853 2	N	-0-		130

LASATER & CO, INC. 487415												
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311												
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		196
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		196
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		196
04		1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1060 2		N	-0-		196
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		196
06		1170 N	953	-0-	-217	-0-	953 2		N	-0-		196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334												
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		45
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		45
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		45
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		45
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-		45
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		N	-0-		45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)			85001 200		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
STEELE, EDITH B. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022708		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6667 - 6683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			25
02	5004 R	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-			25
03	3504 R	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			25
04	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			25
05	2945 #	325	-0-	-2620	-0-	325	2		N	-0-			25
06	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)			85002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.			487415										
O'LOUGHLIN			WELL #: 9		RRCID -> 100141		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7527 - 7533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)			85003 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.			169785										
GUTHRIE			WELL #: 1		RRCID -> 141190		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 3320 - 4044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECIAL (ATOKA)			85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420										
BRAINARD			WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	202	1	279	2	N	-0-		144
02	504 N	297	-0-	-207	-0-	152	1	145	2	N	-0-		144
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			144
04	480 N	146	-0-	-334	-0-	13	1	133	2	N	-0-		144
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-		144
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-		144

SPERRY (MORROW UPPER)			85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION			549380										
KUNKA			WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			176
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49	2		N	-0-			176
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			176
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			176
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			176
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			176

SPICER (MARMATON)			85118 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851											
LOUISE			WELL #: 622		RRCID -> 154758			COMPL. DATE 04/21/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	10372	1268	3		Y	-0-			33
02		2000 N	1071	-0-	-929	9443	1071	3		Y	-0-			33
03		3100 N	1317	-0-	-1783	7660	1317	3		Y	-0-			33
04		3000 N	1271	-0-	-1729	5931	1271	3		Y	-0-			33
05		3100 N	1341	-0-	-1759	4172	1341	3		Y	-0-			33
*06		3000 N	1508	-0-	-1492	2680	1508	3		Y	-0-			33

LOUISE			WELL #: 722		RRCID -> 154760			COMPL. DATE 05/14/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

01	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	10396	1268	3		Y	-0-			77
02		2000 N	1189	-0-	-811	9585	1071	3	118 9	Y	107	184 1		-0-
03		3100 N	1317	-0-	-1783	7802	1317	3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1477	-0-	-1523	6279	1271	3	206 9	Y	187	187 1		-0-
05		3100 N	1341	-0-	-1759	4520	1341	3		Y	-0-			-0-
*06		3000 N	1508	-0-	-1492	3028	1508	3		Y	-0-			-0-

SPICER			WELL #: 322		RRCID -> 176605			COMPL. DATE 05/01/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			91
02		980 N	879	-0-	-101	-0-	879	3		N	-0-			91
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			91
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			91
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			91
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461											
TILLERSON			WELL #: 158		RRCID -> 252290			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518			

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2020											

ODC			WELL #: 29		RRCID -> 258823			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK -F-			WELL #: 2		RRCID -> 290655			COMPL. DATE 09/27/1963			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747			

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE			03/01 ->		23363									
03		14B2 EXT	757	-0-	757	24120	716	2	41 9	N	37			37
04		DELQ PR	662	-0-	662	24782	662	2		N	-0-			37
*05		DELQ PR	691	-0-	691	25473	691	2		N	-0-			37
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	25473				N	NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		85265 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
BRECHEISEN 9		WELL #: 1		RRCID -> 288451		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870														
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 173529		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856								
01	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	868 N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	960 N	393	-0-	-567	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722								
01	DLQ G-10	1684	-0-	1684	11626	1684	3			Y	-0-					-0-
02	2700 N	1032	-0-	-1668	9958	1032	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1441	-0-	-1659	8299	1441	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1701	-0-	-1299	7000	1701	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	1741	-0-	-1359	5641	1741	3			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1661	-0-	-1339	4302	1661	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738								
01	DLQ G-10	481	-0-	481	3002	481	3			Y	-0-					-0-
02	2700 N	295	-0-	-2405	597	295	3			Y	-0-					-0-
03	1008 N	411	-0-	-597	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN		WELL #: 3020		RRCID -> 213774		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835								
01	DLQ G-10	241	-0-	241	1436	241	3			Y	-0-					-0-
02	1583 N	147	-0-	-1436	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
GAITHER TRUST -12-				WELL #:	1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	2792 - 2844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783											
GREENE -K-				WELL #:	1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7363 - 7463		
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	-0-	361	2			N	-0-			12
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	-0-	286	2			N	-0-			12
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	-0-	330	2			N	-0-			12
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			12
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			12
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			12
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
GREENE "7"				WELL #:	1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7402 - 7515		
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
ROGERS C				WELL #:	1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7282 - 7364		
01	837 N	618	-0-	-219	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528											
KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNUTSON				WELL #:	3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
02		1708 N	1052	-0-	-656	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
03		2108 N	1655	-0-	-453	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
04		1890 N	1297	-0-	-593	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-		-0-
06		1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543 3		N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638												

01		2201 X	1859	-0-	-342	-0-	1851 3	8 9	N	7		137
02		1988 X	1384	-0-	-604	-0-	1382 3	2 9	N	2		139
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		139
04		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-		139
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-		139
*06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-		139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625												

01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		88
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		88
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		88
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		88
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		88
*06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660												

01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2528 3	3 9	N	3		16
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-		16
03		3100 N	3226	-0-	126	126	3226 3		N	-0-		16
04		2474 N	2348	-0-	-126	-0-	2348 3		N	-0-		16
*05		3100 N	3149	-0-	49	49	3149 3		N	-0-		16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692												

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124						-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3					88
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3					88
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3					88
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3					88
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3					88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						88

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260 2					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2					-0-
04	DELQ PR	418	-0-	418	418	418 2					-0-
*05	871 N	453	-0-	-418	-0-	453 2					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042									
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 151940		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3277 - 3282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

J. W. RESOURCES INC.		427974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3264 - 3337	
01	775 N	501	-0-	-274	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	365	-0-	-224	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3	N	-0-	-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
IVESTOR 57		WELL #: 2H		RRCID -> 262968		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12827		PERF.13064 - 17082	
01	9548 X	8765	-0-	-783	-0-	404	1	8223	2	Y	271
						138	9				
02	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	351	1	8360	2	Y	147
						63	9				
03	9548 X	5725	-0-	-3823	-0-	5	1	5555	2	Y	120
						165	9				
04	8550 X	8228	-0-	-322	-0-	356	1	7674	2	Y	300
						198	9				
05	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	25893	2	134	9	Y	243
*06	27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	27406	2	177	9	Y	227

STILES LAND 5		WELL #: 3H		RRCID -> 272231		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 12599		PERF.12550 - 17383	
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	2	N	70
						77	9				
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	70
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	70
04	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	70
05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	70
06	2160 X	1724	-0-	-436	-0-	1601	2	123	9	N	70

DAVIS		WELL #: 6110H		RRCID -> 273986		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12858		PERF.13450 - 17585	
01	3100 N	2727	-0-	-373	238	149	1	2517	2	Y	220
						61	9				
02	2159 N	1921	-0-	-238	-0-	82	1	1820	2	Y	237
						19	9				
03	2170 X	465	-0-	-1705	-0-	5	1	412	2	Y	101
						48	9				
04	2100 X	1563	-0-	-537	-0-	1516	2	47	9	Y	144
05	2170 X	1497	-0-	-673	-0-	4	1	1442	2	Y	190
						51	9				
06	2340 X	662	-0-	-1678	-0-	651	2	11	9	Y	44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	773	1	6370	2	Y	506	526	1	65
02	6384 X	4663	-0-	-1721	-0-	557	9	4310	2	Y	321	329	1	57
03	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	725	1	6155	2	Y	502	491	1	68
04	6840 X	5669	-0-	-1171	-0-	552	9	5187	2	Y	438	452	1	54
05	7068 X	5736	-0-	-1332	-0-	5257	2	479	9	Y	435	409	1	80
06	6780 X	4676	-0-	-2104	-0-	4202	2	474	9	Y	431	443	1	68

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

01	2883 X	2553	-0-	-330	-0-	31	1	2021	2	Y	455	352	1	343
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	501	9	2721	2	Y	295	532	1	106
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	23	1	1947	2	Y	554	518	1	142
04	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	325	9	1862	2	Y	450	399	1	193
05	2883 X	2399	-0-	-484	-0-	1132	1	1750	2	Y	534	483	1	244
*06	3210 X	2478	-0-	-732	-0-	609	9	509	9	Y	463	526	1	181

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

01	5890 X	4342	-0-	-1548	-0-	65	1	3383	2	Y	813	702	1	245
02	5320 X	3212	-0-	-2108	-0-	894	9	2481	2	Y	622	714	1	153
03	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	47	1	5474	2	Y	835	888	1	100
04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	684	9	5256	2	Y	794	658	1	236
05	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	1094	1	5950	2	Y	833	891	1	178
*06	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	919	9	5053	2	Y	726	876	1	28

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/2021

CREST RESOURCES, INC. 189901
 CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			1861
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			1861
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			1861
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-			1861
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			1861
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			1861

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	1169	-0-	-3791	-0-	1157	2	12	9	N	11					3360
02	4032 X	2877	-0-	-1155	-0-	2715	2	162	9	N	147					3507
03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4334	2	325	9	N	295	351	1			3451
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3763	2	183	9	N	166	192	1			3425
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4278	2	103	9	N	94					3519
*06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5426	2	157	9	N	143					3662

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

01	9238 X	6289	-0-	-2949	-0-	6052	2	237	9	N	215	198	1			6714
02	9016 X	5408	-0-	-3608	-0-	5269	2	139	9	N	126					6840
03	9982 X	8128	-0-	-1854	-0-	7853	2	275	9	N	250	195	1			6895
04	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10303	2	417	9	N	379	386	1			6888
05	7905 X	6128	-0-	-1777	-0-	5932	2	196	9	N	178					7066
*06	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7709	2	277	9	N	252	193	1			7125

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005										TOTAL DEPTH 16606	PERF.15382 - 16446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21														
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005										TOTAL DEPTH 17235	PERF.12256 - 15150			
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			42
02		644 N	215	-0-	-429	-0-	215	2		N	-0-			42
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			42
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			42
05		0 N	507	-0-	507	-0-	507	2		N	-0-			42
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005										TOTAL DEPTH 14300	PERF.13136 - 14216			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005										TOTAL DEPTH 15096	PERF.12614 - 15018			
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	3	4 1	9
							3	9						
02		392 N	298	-0-	-94	-0-	34	1	262	2	N	2	2 1	9
							2	9						
03		527 N	423	-0-	-104	-0-	46	1	375	2	N	2	2 1	9
							2	9						
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	561	2	N	4	4 1	9
							4	9						
05		0 N	670	-0-	670	-0-	78	1	590	2	N	2	2 1	9
							2	9						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH 16400	PERF.12561 - 16212			
01		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1331	2	64	9	N	58		63
02		1288 N	902	-0-	-386	-0-	892	2	10	9	N	9		72
03		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1371	2	12	9	N	11		83
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	N	9		92
05		0 N	1229	-0-	1229	-0-	1223	2	6	9	N	5		97
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	180	1	1381	2	N	86	9	1	161
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	95	9	627	2	N	6	5	1	162
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	2	N	36	110	1	88
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	28	8	1	108
05	0 X	1459	-0-	1459	-0-	40	9	1260	2	N	29	6	1	131
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158	1			N	NO RPT			131
						31	9							
						167	1							
						32	9							
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116														
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	68	1	522	2	N	3	3	1	1
02	588 N	241	-0-	-347	-0-	3	9	209	2	N	2	2	1	1
03	558 N	470	-0-	-88	-0-	2	9	417	2	N	2	2	1	1
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	453	2	N	3	3	1	1
05	0 N	547	-0-	547	-0-	2	9	481	2	N	2	2	1	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64	1			N	NO RPT			1
						2	9							
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492														
01	899 N	829	-0-	-70	-0-	95	1	728	2	N	5	5	1	5
02	784 N	693	-0-	-91	-0-	6	9	625	2	N	3	3	1	5
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	5	5	1	5
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	3	9	683	2	N	3	4	1	4
05	0 N	801	-0-	801	-0-	88	1	704	2	N	4	3	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87	1			N	NO RPT			5
						3	9							
						93	1							
						4	9							
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1105	2	N	27	7	1	186
						30	9							
02	1204 N	603	-0-	-601	-0-	71	1	529	2	N	3	4	1	185
						3	9							
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	2	N	20	6	1	199
						22	9							
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	20	7	1	212
						22	9							
05	0 N	1032	-0-	1032	-0-	117	1	883	2	N	29	186	1	55
						32	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495														
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	394	1	3022	2	N	199	203	1	174
						219	9							
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	268	1	2626	2	N	44	12	1	206
						48	9							
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	377	1	3202	2	N	87	202	1	91
						96	9							
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	360	1	2819	2	N	66	18	1	139
						73	9							
05	1798 X	3309	-0-	1511	-0-	377	1	2847	2	N	77	12	1	204
						85	9							
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			204
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473														
01	1116 N	923	-0-	-193	-0-	92	1	709	2	N	111	5	1	113
						122	9							
02	1036 N	626	-0-	-410	-0-	62	1	561	2	N	3	3	1	113
						3	9							
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	36	5	1	144
						40	9							
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	22	6	1	160
						24	9							
05	0 N	1086	-0-	1086	-0-	125	1	938	2	N	21	4	1	177
						23	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 1										WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	149	1	1144	2	N	8	8	1			2
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	N	3	4	1			1
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	205	1	1718	2	N	10	9	1			2
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	130	1	1019	2	N	6	7	1			1
05	0 X	1244	-0-	1244	-0-	145	1	1092	2	N	6	5	1			2
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
STILES 24										WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664						
01	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					94
02	1596 N	1043	-0-	-553	-0-	1043	2			N	-0-					94
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	N	15					109
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3					112
05	0 N	1756	-0-	1756	-0-	1756	2			N	-0-					112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
BARTZ 19										WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
STILES 24										WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797						
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1568	2	94	9	N	85					130
02	1260 N	966	-0-	-294	-0-	964	2	2	9	N	2					132
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10					142
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	N	8					150
05	0 N	1458	-0-	1458	-0-	1450	2	8	9	N	7					157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
STILES 17										WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982						
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					62
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
STILES 68										WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011													TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008													TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618				
01		2387 N	1883	-0-	-504	-0-	203	1	1563	2	N	106	13	1			103
							117	9									
02		2184 N	1141	-0-	-1043	-0-	124	1	1004	2	N	12	6	1			109
							13	9									
03		3100 N	4318	-0-	1218	1218	436	1	3801	2	N	74	20	1			163
							81	9									
04		3000 N	2607	-0-	-393	825	290	1	2273	2	N	40	15	1			188
							44	9									
05		0 N	2680	-0-	2680	825	309	1	2340	2	N	28	10	1			206
							31	9									
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	825					N	NO RPT					206

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010													TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881				
01		4309 X	4147	-0-	-162	-0-	4034	2	113	9	N	103	190	1			118
02		3920 X	3817	-0-	-103	-0-	3767	2	50	9	N	45					163
03		4340 X	3707	-0-	-633	-0-	3707	2			N	-0-					163
04		4200 X	4141	-0-	-59	-0-	4012	2	129	9	N	117					280
05		4309 X	4335	-0-	26	-0-	4265	2	70	9	N	64	185	1			159
06		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					159

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008													TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303				
01		3255 X	3045	-0-	-210	-0-	339	1	2598	2	N	98	17	1			92
							108	9									
02		3136 X	3084	-0-	-52	-0-	304	1	2745	2	N	32	13	1			111
							35	9									
03		3472 X	2936	-0-	-536	-0-	306	1	2598	2	N	29	18	1			122
							32	9									
04		3360 X	2625	-0-	-735	-0-	290	1	2277	2	N	53	15	1			160
							58	9									
05		3038 X	2653	-0-	-385	-0-	306	1	2308	2	N	35	10	1			185
							39	9									
06		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					185

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012													TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570				
01		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	639	1	4903	2	N	99	32	1			156
							109	9									
02		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	555	1	4996	2	N	58	19	1			195
							64	9									
03		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	632	1	5368	2	N	80	222	1			53
							88	9									
04		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	637	1	4995	2	N	61	32	1			82
							67	9									
05		1023 X	5936	-0-	4913	-0-	686	1	5177	2	N	66	22	1			126
							73	9									
06		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 4										WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	424	2	N	3	3 1	6
						3	9						
02	392 N	291	-0-	-101	-0-	29	1	261	2	N	1	1 1	6
						1	9						
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	2	2 1	6
						2	9						
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	N	1	2 1	5
						1	9						
05	0 N	494	-0-	494	-0-	57	1	434	2	N	3	2 1	6
						3	9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
STILES 68										WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726			
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	471	1	3613	2	N	140	24 1	139
						154	9						
02	3640 X	2633	-0-	-1007	-0-	317	1	2275	2	N	37	14 1	162
						41	9						
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	491	1	4180	2	N	68	24 1	206
						75	9						
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	460	1	3605	2	N	63	208 1	61
						69	9						
05	4247 X	4266	-0-	19	-0-	492	1	3708	2	N	60	15 1	106
						66	9						
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT		106
STILES 17										WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602			
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		23
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-		23
03	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	161	1	1333	2	N	8	6 1	25
						9	9						
04	390 X	221	-0-	-169	-0-	25	1	195	2	N	1	3 1	23
						1	9						
05	0 N	1132	-0-	1132	-0-	133	1	995	2	N	4	2 1	25
						4	9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
STILES 3										WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312			
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	281	1	2171	2	N	168	15 1	177
						185	9						
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1758	2	N	24	8 1	193
						26	9						
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	272	1	2296	2	N	48	195 1	46
						53	9						
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	259	1	2029	2	N	43	13 1	76
						47	9						
05	0 N	2242	-0-	2242	-0-	259	1	1942	2	N	37	8 1	105
						41	9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
STILES 1										WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476																	
01		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	643	1	4922	2	N	73	31	1			163
02		4844 X	3558	-0-	-1286	-0-	359	1	3167	2	N	29	18	1			174
03		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	653	1	5539	2	N	81	31	1			224
04		5250 X	5249	-0-	-1	-0-	587	1	4603	2	N	54	214	1			64
05		5580 X	5085	-0-	-495	-0-	586	1	4423	2	N	69	19	1			114
06		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	76	9			N	NO RPT					114

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534																	
01		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	186	1	1424	2	N	57	9	1			173
02		1540 N	887	-0-	-653	-0-	63	9	786	2	N	6	5	1			174
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	2	N	16	7	1			183
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	168	1	1360	2	N	17	9	1			191
05		0 N	1576	-0-	1576	-0-	18	9	1374	2	N	18	6	1			203
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174	1			N	NO RPT					203

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614																	
01		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	983	2	N	46	6	1			47
02		658 X	658	-0-	-0-	-0-	51	9	566	2	N	4	4	1			47
03		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	2	N	10	9	1			48
04		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	4	9	1130	2	N	6	8	1			46
05		0 X	1195	-0-	1195	-0-	202	1	1046	2	N	10	4	1			52
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT					52

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1052	2	62	9	N	143
02		1344 N	1084	-0-	-260	-0-	1080	2	4	9	N	147
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	159
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	159
05		0 N	1784	-0-	1784	-0-	1778	2	6	9	N	164
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	164

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314												
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	144
							65	9				
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	216	1	2009	2	N	150
							15	9				
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	167	1	1409	2	N	173
							37	9				
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	182
							19	9				
05		0 N	1485	-0-	1485	-0-	171	1	1296	2	N	193
							18	9				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	193

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583												
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	181	1	1388	2	N	105
							114	9				
02		1400 N	861	-0-	-539	-0-	87	1	767	2	N	105
							7	9				
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	225	1	1930	2	N	125
							32	9				
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	202	1	1585	2	N	127
							13	9				
05		0 N	2026	-0-	2026	-0-	235	1	1777	2	N	133
							14	9				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	133

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608												
01		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	1117	1	8578	2	N	163
							186	9				
02		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	860	1	5241	2	N	194
							69	9				
03		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	1064	1	9060	2	N	61
							116	9				
04		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	1076	1	8425	2	N	88
							89	9				
05		0 X	9824	-0-	9824	-0-	1139	1	8602	2	N	128
							83	9				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	142	1	1090	2	N	78	140
						86	9					
02	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	88	1	921	2	N	16	152
						18	9					
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	2	N	54	199
						59	9					
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1005	2	N	30	40
						33	9				189	
05	0 N	1340	-0-	1340	-0-	151	1	1161	2	N	25	61
						28	9				4	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717												
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	59	1	453	2	N	3	28
						3	9				3	
02	504 N	356	-0-	-148	-0-	37	1	317	2	N	2	28
						2	9				2	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	N	3	28
						3	9				3	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	2	27
						2	9				3	
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	479	2	N	3	28
						3	9				2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644												
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	958	2	N	41	42
						45	9				6	
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	93	1	866	2	N	15	53
						17	9				4	
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	114	1	977	2	N	29	76
						32	9				6	
04	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	N	20	90
						22	9				6	
05	0 X	1079	-0-	1079	-0-	123	1	930	2	N	24	110
						26	9				4	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010												
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	319	1	2453	2	N	99	111
						109	9				16	
02	2800 N	3424	-0-	624	624	329	1	3045	2	N	45	145
						50	9				11	
03	3100 N	3069	-0-	-31	593	316	1	2677	2	N	69	194
						76	9				20	
04	3000 N	2865	-0-	-135	458	316	1	2480	2	N	63	53
						69	9				204	
05	0 N	2846	-0-	2846	458	325	1	2454	2	N	61	104
						67	9				10	
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	193	1	1478	2	N	86	10	1	184
02	1820 N	1443	-0-	-377	-0-	95	9	135	1	N	7	5	1	186
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	8	9	236	1	N	32	13	1	205
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	35	9	192	1	N	23	9	1	219
05	0 N	1957	-0-	1957	-0-	25	9	224	1	N	30	7	1	242
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			N	NO RPT			242

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	N	122	5	1	144
02	896 N	621	-0-	-275	-0-	134	9	58	1	N	13	3	1	154
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	14	9	96	1	N	23	5	1	172
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	25	9	97	1	N	15	5	1	182
05	0 N	901	-0-	901	-0-	17	9	103	1	N	20	3	1	199
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT			199

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561														
01	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	194	1	1491	2	N	70	10	1	156
02	1512 N	831	-0-	-681	-0-	77	9	89	1	N	11	5	1	162
03	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	12	9	185	1	N	22	8	1	176
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	24	9	182	1	N	27	9	1	194
05	0 N	1535	-0-	1535	-0-	30	9	178	1	N	15	6	1	203
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			N	NO RPT			203

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
01	5146 X	3986	-0-	-1160	-0-	3861	2	125	9	N	114	189	1	43
02	4648 X	3141	-0-	-1507	-0-	3130	2	11	9	N	10			53
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4312	2	46	9	N	42			95
04	3810 X	3788	-0-	-22	-0-	3747	2	41	9	N	37			132
05	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	3781	2	25	9	N	23			155
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2461	2	106	9	N	96				119
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N	28				147
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	N	23				170
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2305	2	26	9	N	24				194
05	0 N	2411	-0-	2411	-0-	2383	2	28	9	N	25				219
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				219

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730															
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	359	1	2769	2	N	88	141	1		106
						97	9								
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	287	1	2254	2	N	99	11	1		194
						109	9								
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	383	1	3284	2	N	-0-	22	1		172
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	302	1	2381	2	N	56	15	1		213
						62	9								
05	1333 X	2809	-0-	1476	-0-	323	1	2433	2	N	48	195	1		66
						53	9								
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				66

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474															
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	396	1	3049	2	N	97	19	1		187
						107	9								
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	303	1	2898	2	N	32	11	1		208
						35	9								
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	388	1	3304	2	N	45	22	1		231
						50	9								
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	373	1	2921	2	N	66	205	1		92
						73	9								
05	1984 X	3602	-0-	1618	-0-	414	1	3143	2	N	41	13	1		120
						45	9								
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				120

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530															
01	2728 X	2703	-0-	-25	-0-	300	1	2300	2	N	94	15	1		96
						103	9								
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	292	1	2851	2	N	22	10	1		108
						24	9								
03	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	279	1	2375	2	N	64	18	1		154
						70	9								
04	2640 X	2410	-0-	-230	-0-	267	1	2090	2	N	48	13	1		189
						53	9								
05	2697 X	2516	-0-	-181	-0-	289	1	2181	2	N	42	190	1		41
						46	9								
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				41

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579															
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	248	1	1909	2	N	63	13	1		205
						69	9								
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	187	1	1689	2	N	23	8	1		220
						25	9								
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	237	1	2011	2	N	32	197	1		55
						35	9								
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	230	1	1804	2	N	33	12	1		76
						36	9								
05	0 N	2099	-0-	2099	-0-	242	1	1821	2	N	33	8	1		101
						36	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	206	1	1580	2	N	21	10	1	107
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	23	9	597	2	N	6	5	1	108
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	59	1	2082	2	N	32	9	1	131
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	7	9	1820	2	N	22	12	1	141
05	0 N	1828	-0-	1828	-0-	246	1	1607	2	N	7	7	1	141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	9			N				141

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
01	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	194	1	1491	2	N	74	10	1	73
02	1624 N	1464	-0-	-160	-0-	81	9	1331	2	N	7	5	1	75
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	125	1	1588	2	N	9	10	1	74
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	8	9	1352	2	N	14	8	1	80
05	0 N	1581	-0-	1581	-0-	172	1	1376	2	N	22	6	1	96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N				96

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356														
01	4867 X	4509	-0-	-358	-0-	508	1	3903	2	N	89	26	1	75
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	98	9	4200	2	N	24	16	1	83
03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	442	1	4325	2	N	73	29	1	127
04	4620 X	4292	-0-	-328	-0-	26	9	3774	2	N	33	25	1	135
05	4495 X	4445	-0-	-50	-0-	509	1	3856	2	N	72	16	1	191
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	80	9			N				191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3224 X	3060	-0-	-164	-0-	340	1	2606	2	N	104	17 1	160
							114	9						
02		2912 X	2466	-0-	-446	-0-	226	1	2207	2	N	30	10 1	180
							33	9						
03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	351	1	2988	2	N	56	18 1	218
							62	9						
04		2970 X	2896	-0-	-74	-0-	321	1	2517	2	N	53	198 1	73
							58	9						
05		3069 X	2953	-0-	-116	-0-	339	1	2562	2	N	47	11 1	109
							52	9						
06		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		109

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472														
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		60
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		60
03		2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-		60
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-		60
05		0 N	736	-0-	736	-0-	736	2			N	-0-		60
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654														
*08		561 X	558	-0-	-3	-0-	40	1	518	2	N	-0-	1 1	25
*09		640 X	638	-0-	-2	-0-	44	1	594	2	N	-0-	2 1	23
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
01		5456 X	4830	-0-	-626	-0-	546	1	4183	2	N	92	27 1	172
							101	9						
02		4760 X	3936	-0-	-824	-0-	501	1	3391	2	N	40	16 1	196
							44	9						
03		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	573	1	4890	2	N	79	34 1	241
							87	9						
04		5100 X	4508	-0-	-592	-0-	504	1	3952	2	N	47	214 1	74
							52	9						
05		4960 X	4763	-0-	-197	-0-	549	1	4160	2	N	49	18 1	105
							54	9						
06		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT		105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	438	1	3355	2	N	81	22 1 83
02	3640 X	3444	-0-	-196	-0-	89	9	3047	2	N	40	12 1 111
03	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	44	9	3313	2	N	42	23 1 130
04	3780 X	3595	-0-	-185	-0-	390	1	3141	2	N	49	20 1 159
05	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	46	9	3077	2	N	49	13 1 195
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	409	1			N	NO RPT	195
						54	9					
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526												
01	5363 X	4983	-0-	-380	-0-	551	1	4231	2	N	183	214 1 58
02	4760 X	4187	-0-	-573	-0-	201	9	3702	2	N	55	16 1 97
03	5084 X	4949	-0-	-135	-0-	424	1	4351	2	N	76	27 1 146
04	4920 X	4376	-0-	-544	-0-	61	9	3815	2	N	66	25 1 187
05	4991 X	4687	-0-	-304	-0-	514	1	4065	2	N	76	200 1 63
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	84	9			N	NO RPT	63
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556												
01	3410 X	3075	-0-	-335	-0-	344	1	2635	2	N	87	17 1 150
02	3052 X	1837	-0-	-1215	-0-	96	9	1629	2	N	20	10 1 160
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	186	1	2959	2	N	41	16 1 185
04	3060 X	2850	-0-	-210	-0-	22	9	2481	2	N	48	16 1 217
05	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	348	1	2596	2	N	38	190 1 65
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	45	9			N	NO RPT	65
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
01	3472 X	2992	-0-	-480	-0-	316	1	2554	2	N	95	17 1 181
02	3052 X	2411	-0-	-641	-0-	105	9	2168	2	N	24	9 1 196
03	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	217	1	2845	2	N	41	204 1 33
04	3060 X	2816	-0-	-244	-0-	26	9	2460	2	N	38	16 1 55
05	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	335	1	2539	2	N	28	10 1 73
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	45	9			N	NO RPT	73
						314	1					
						42	9					
						336	1					
						31	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	328	1	2516	2	N	70	17	158
02	2744 X	2565	-0-	-179	-0-	77	9	2313	2	N	16	9	165
03	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	18	9	2674	2	N	30	17	178
04	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	316	1	2411	2	N	33	16	195
05	2914 X	2801	-0-	-113	-0-	33	9	2450	2	N	24	10	209
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	308	1			N			209
						36	9						
						325	1						
						26	9						

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614													
01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	248	1	1901	2	N	128	12	171
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	141	9	2209	2	N	27	7	191
03	2077 X	1930	-0-	-147	-0-	235	1	1717	2	N	10	14	187
04	2010 X	1767	-0-	-243	-0-	30	9	1558	2	N	9	10	186
05	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	202	1	1780	2	N	8	7	187
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N			187
						199	1						
						10	9						
						236	1						
						9	9						

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410													
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	485	1	3719	2	N	79	27	70
02	1764 X	1477	-0-	-287	-0-	87	9	1297	2	N	16	13	73
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	162	1	4593	2	N	60	21	112
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	18	9	3796	2	N	38	22	128
05	1953 X	4716	-0-	2763	-0-	544	1	4128	2	N	36	18	146
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	66	9			N			146
						480	1						
						42	9						
						548	1						
						40	9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806													
01	5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4816	2	42	9	N	38		50
02	4284 X	3479	-0-	-805	-0-	3468	2	11	9	N	10		60
03	4898 X	4754	-0-	-144	-0-	4743	2	11	9	N	10		70
04	4740 X	4312	-0-	-428	-0-	4301	2	11	9	N	10		80
05	4898 X	4352	-0-	-546	-0-	4344	2	8	9	N	7		87
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N			87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959						
STILES 4		WELL #: 1104	RRCID -> 243932	COMPL. DATE 05/20/2011	TOTAL DEPTH 16726	PERF.12652	- 16621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2547 -0-	-460 -0-	292 1	2238 2	N 15 1	19
					17 9			
02		2716 X	2307 -0-	-409 -0-	233 1	2063 2	N 10 1	21
					11 9			
03		2976 X	2629 -0-	-347 -0-	274 1	2320 2	N 32 1	38
					35 9			
04		2730 X	2379 -0-	-351 -0-	268 1	2098 2	N 12 1	36
					13 9			
05		2542 X	2504 -0-	-38 -0-	292 1	2201 2	N 10 1	37
					11 9			
06		2460 X	NO RPT -0-	-2460 -0-			N NO RPT	37

STILES 17		WELL #: 9017	RRCID -> 243933	COMPL. DATE 10/26/2009	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12598	- 14498	
01		1998 N	1998 -0-	-0- -0-	218 1	1675 2	N 95 1	214
					105 9			
02		1820 N	1516 -0-	-304 -0-	132 1	1375 2	N 8 1	216
					9 9			
03		2025 N	2025 -0-	-0- -0-	208 1	1764 2	N 48 1	68
					53 9			
04		1824 N	1824 -0-	-0- -0-	203 1	1592 2	N 26 1	84
					29 9			
05		0 N	1855 -0-	1855 -0-	213 1	1611 2	N 28 1	105
					31 9			
06		0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N NO RPT	105

STILES 3		WELL #: 1403	RRCID -> 244687	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 16780	PERF.12678	- 14660	
01		5301 X	3350 -0-	-1951 -0-	365 1	2805 2	N 164 1	261
					180 9			
02		4144 X	3267 -0-	-877 -0-	329 1	2826 2	N 102 1	161
					112 9			
03		5074 X	5074 -0-	-0- -0-	535 1	4539 2	N -0- 1	135
04		4966 X	4966 -0-	-0- -0-	554 1	4342 2	N 64 1	171
					70 9			
05		4371 X	4640 -0-	269 -0-	533 1	4033 2	N 67 1	221
					74 9			
06		3540 X	NO RPT -0-	-3540 -0-			N NO RPT	221

SALLIE		WELL #: 305	RRCID -> 245019	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 16850	PERF.12514	- 14651	
01		589 N	513 -0-	-76 -0-	513 2		N -0-	72
02		476 N	142 -0-	-334 -0-	142 2		N -0-	72
03		584 N	584 -0-	-0- -0-	584 2		N -0-	72
04		582 N	582 -0-	-0- -0-	582 2		N -0-	72
05		0 N	618 -0-	618 -0-	618 2		N -0-	72
06		0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N NO RPT	72

STILES 3		WELL #: 1103	RRCID -> 245452	COMPL. DATE 03/16/2011	TOTAL DEPTH 16750	PERF.12699	- 16531	
01		1953 N	1782 -0-	-171 -0-	192 1	1470 2	N 109 1	123
					120 9			
02		1792 N	1191 -0-	-601 -0-	122 1	1054 2	N 14 1	131
					15 9			
03		1829 N	404 -0-	-1425 -0-	39 1	354 2	N 10 1	137
					11 9			
04		1 N	1 -0-	-0- -0-	1 2		N -0-	137
05		0 N	103 -0-	103 -0-	12 1	91 2	N -0-	137
06		0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N NO RPT	137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9054	2	72	9	N	65				130
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	N	10				140
03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9				149
04	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6257	2	29	9	N	26				175
05	1550 X	6890	-0-	5340	-0-	6877	2	13	9	N	12				187
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				187

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

01	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	241	1	1854	2	N	69	13	1		153
02	2016 N	1454	-0-	-562	-0-	139	1	1297	2	N	16	7	1		162
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	N	39	12	1		189
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	234	1	1831	2	N	29	12	1		206
05	0 N	2157	-0-	2157	-0-	247	1	1868	2	N	38	192	1		52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42	9			N	NO RPT				52

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	2	N	-0-				3
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	1	4	2	N	-0-				3
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-				3
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-				3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				10
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				10
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	185	1	1421	2	N	71	9	1		78
02	1568 N	1195	-0-	-373	-0-	114	1	1069	2	N	11	5	1		84
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	11	9	1		86
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	178	1	1395	2	N	13	9	1		90
05	0 N	1624	-0-	1624	-0-	189	1	1425	2	N	9	6	1		93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT				93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	465	1	3570	2	N	144	175
						158	9				24	1
02	3892 X	1456	-0-	-2436	-0-	161	1	1286	2	N	8	170
						9	9				13	1
03	4216 X	4125	-0-	-91	-0-	431	1	3643	2	N	46	200
						51	9				16	1
04	4050 X	3816	-0-	-234	-0-	428	1	3353	2	N	32	210
						35	9				22	1
05	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	461	1	3479	2	N	34	230
						37	9				14	1
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT	230
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985												
01	9734 X	9087	-0-	-647	-0-	9024	2	63	9	N	57	111
						4264	2	18	9	N	16	114
02	8792 X	4282	-0-	-4510	-0-	5252	2	39	9	N	35	121
						4185	2	18	9	N	16	121
03	9362 X	5291	-0-	-4071	-0-	4898	2	22	9	N	20	126
										N	NO RPT	126
04	9060 X	4203	-0-	-4857	-0-						15	1
05	9083 X	4920	-0-	-4163	-0-						15	1
06	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-						NO RPT	126
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972												
01	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	1758	1	13486	2	Y	347	307
						382	9				277	1
02	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	1076	1	10636	2	Y	229	266
						252	9				270	1
03	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	1697	1	14426	2	Y	403	212
						443	9				457	1
04	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1641	1	12847	2	Y	322	235
						354	9				299	1
05	0 X	14888	-0-	14888	-0-	1703	1	12855	2	Y	300	96
						330	9				439	1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	96
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197												
01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7057	2	128	9	Y	116	252
						2008	2	19	9	Y	17	144
02	4480 X	2027	-0-	-2453	-0-	6153	2	72	9	Y	65	186
						3078	2	14	9	Y	13	182
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	4534	2	24	9	Y	22	193
										Y	NO RPT	193
04	4800 X	3092	-0-	-1708	-0-						11	1
05	4960 X	4558	-0-	-402	-0-						11	1
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-						NO RPT	193
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923												
01	25352 X	25352	-0-	-0-	-0-	2852	1	21877	2	Y	566	251
						623	9				834	1
02	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	1598	1	14444	2	Y	357	263
						393	9				345	1
03	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	2647	1	22581	2	Y	504	239
						554	9				528	1
04	22187 X	22187	-0-	-0-	-0-	2452	1	19227	2	Y	462	239
						508	9				462	1
05	0 X	22743	-0-	22743	-0-	2610	1	19695	2	Y	398	378
						438	9				259	1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	378

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	7678	-0-	-723	-0-	1446	1	6039	2	Y	175	40	1			213
02	7588 X	6869	-0-	-719	-0-	193	9	921	1	Y	115	213	1			115
03	8246 X	7903	-0-	-343	-0-	127	9	1455	1	Y	152	41	1			226
04	7890 X	7572	-0-	-318	-0-	167	9	1450	1	Y	150	225	1			151
05	7719 X	7633	-0-	-86	-0-	165	9	1484	1	Y	135	213	1			73
06	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	149	9			Y	NO RPT					73
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798																
01	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	1291	1	9917	2	Y	262	67	1			372
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	288	9	609	1	Y	126	402	1			96
03	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	139	9	1347	1	Y	274	59	1			311
04	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	301	9	1217	1	Y	207	251	1			267
*05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	228	9	1241	1	Y	197	219	1			245
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217	9			Y	NO RPT					245
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800																
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	797	1	6121	2	N	668	627	1			187
02	6888 X	5325	-0-	-1563	-0-	735	9	490	1	N	365	386	1			166
03	7626 X	5562	-0-	-2064	-0-	402	9	505	1	N	646	699	1			113
04	7380 X	6910	-0-	-470	-0-	711	9	699	1	N	672	652	1			133
05	7657 X	6802	-0-	-855	-0-	739	9	726	1	N	564	560	1			137
06	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	620	9			N	NO RPT					137
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386																
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	3685	1	28284	2	N	667	422	747
						734	9						
02	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	2900	1	20053	2	N	425	453	719
						468	9						
03	36895 X	36895	-0-	-0-	-0-	3817	1	32432	2	N	587	650	656
						646	9						
04	33291 X	33291	-0-	-0-	-0-	3702	1	28996	2	N	539	614	581
						593	9						
*05	34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	3968	1	29925	2	N	585	581	585
						644	9						
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT		585

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472													
01	7347 X	7163	-0-	-184	-0-	805	1	6173	2	Y	168	41	218
						185	9						
02	6440 X	6432	-0-	-8	-0-	726	1	5606	2	Y	91	23	286
						100	9						
03	7254 X	7017	-0-	-237	-0-	732	1	6215	2	Y	64	230	120
						70	9						
04	7020 X	6817	-0-	-203	-0-	758	1	5936	2	Y	112	37	195
						123	9						
05	7254 X	7165	-0-	-89	-0-	826	1	6219	2	Y	109	209	95
						120	9						
06	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT		95

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640													
01	8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	820	1	6290	2	Y	172	170	62
						189	9						
02	7504 X	2515	-0-	-4989	-0-	274	1	2175	2	Y	60	82	40
						66	9						
03	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	927	1	7985	2	Y	224	202	62
						246	9						
04	7860 X	6653	-0-	-1207	-0-	736	1	5766	2	Y	137	149	50
						151	9						
05	7409 X	6757	-0-	-652	-0-	777	1	5863	2	Y	106	104	52
						117	9						
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT		52

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684													
01	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	3043	1	23357	2	Y	798	890	449
						878	9						
02	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	2008	1	18947	2	Y	369	271	547
						406	9						
03	29445 X	29445	-0-	-0-	-0-	3000	1	25508	2	Y	852	800	599
						937	9						
04	30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	3399	1	26632	2	Y	706	692	613
						777	9						
05	0 X	30959	-0-	30959	-0-	3532	1	26658	2	Y	699	935	377
						769	9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		377

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	989	1	7591	2	Y	181	177 1
						199	9					113
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	754	1	6993	2	Y	190	91 1
						209	9					212
03	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1034	1	8759	2	Y	250	386 1
						275	9					76
04	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	1031	1	8073	2	Y	273	301 1
						300	9					48
05	0 X	9440	-0-	9440	-0-	1074	1	8094	2	Y	247	232 1
						272	9					63
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	63
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200												
01	6138 X	5698	-0-	-440	-0-	1193	1	4196	2	Y	281	214 1
						309	9					116
02	5544 X	2559	-0-	-2985	-0-	451	1	2040	2	Y	62	14 1
						68	9					164
03	6138 X	3928	-0-	-2210	-0-	401	1	3431	2	Y	87	17 1
						96	9					234
04	5730 X	3145	-0-	-2585	-0-	343	1	2689	2	Y	103	204 1
						113	9					133
05	5704 X	3256	-0-	-2448	-0-	395	1	2811	2	Y	45	12 1
						50	9					166
06	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT	166
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750												
01	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	854	1	6551	2	Y	135	126 1
						149	9					49
02	6944 X	6560	-0-	-384	-0-	634	1	5806	2	Y	109	73 1
						120	9					85
03	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	844	1	7154	2	Y	141	172 1
						155	9					54
04	7440 X	7357	-0-	-83	-0-	815	1	6378	2	Y	149	161 1
						164	9					42
05	7564 X	7494	-0-	-70	-0-	858	1	6476	2	Y	145	139 1
						160	9					48
06	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT	48
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640												
01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	9 1
						1523	2					149
02	4060 X	1534	-0-	-2526	-0-	1523	2	11	9	Y	10	90 1
						2926	2					69
03	3534 X	2948	-0-	-586	-0-	2926	2	22	9	Y	20	20 1
						2948	2					69
04	3420 X	2969	-0-	-451	-0-	2948	2	21	9	Y	19	19 1
						2758	2					69
05	4681 X	2777	-0-	-1904	-0-	2758	2	19	9	Y	17	18 1
												68
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT	68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7037 X	6622	-0-	-415	-0-	729	1	5593	2	Y	273	228 1 91
						300	9					
02	6356 X	5124	-0-	-1232	-0-	484	1	4597	2	Y	39	19 1 111
						43	9					
03	6758 X	6577	-0-	-181	-0-	674	1	5721	2	Y	165	37 1 239
						182	9					
04	6540 X	6094	-0-	-446	-0-	676	1	5296	2	Y	111	220 1 130
						122	9					
05	6634 X	6190	-0-	-444	-0-	713	1	5383	2	Y	85	22 1 193
						94	9					
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT	193
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172												
01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	961	1	7387	2	Y	306	125 1 313
						337	9					
02	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	898	1	8969	2	Y	169	242 1 240
						186	9					
03	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	1110	1	9541	2	Y	236	201 1 275
						260	9					
04	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	1186	1	9308	2	Y	249	337 1 187
						274	9					
05	0 X	12914	-0-	12914	-0-	1480	1	11168	2	Y	242	132 1 297
						266	9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	297
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707												
01	14B2 EXT	213	-0-	213	213	25	1	188	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT	-0-
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664												
01	9052 X	8894	-0-	-158	-0-	990	1	7595	2	Y	281	241 1 81
						309	9					
02	8120 X	6215	-0-	-1905	-0-	574	1	5539	2	Y	93	25 1 149
						102	9					
03	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	923	1	7828	2	Y	157	48 1 258
						173	9					
04	8340 X	8162	-0-	-178	-0-	904	1	7085	2	Y	157	232 1 183
						173	9					
05	8897 X	8465	-0-	-432	-0-	975	1	7355	2	Y	123	29 1 277
						135	9					
06	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT	277

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011												TOTAL DEPTH 13541	PERF.13900	- 18272
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8184 X	7881	-0-	-303	-0-	889	1	6818	2	Y	158	155	1	92
						174	9							
02	7392 X	2423	-0-	-4969	-0-	258	1	2104	2	Y	55	75	1	72
						61	9							
03	8184 X	6848	-0-	-1336	-0-	723	1	5952	2	Y	157	136	1	93
						173	9							
04	7470 X	141	-0-	-7329	-0-	11	1	84	2	Y	42	66	1	69
						46	9							
05	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	21	29	1	61
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT			61

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH 13380	PERF.13690	- 17972
01	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	14618	2	202	9	Y	184	163	1	70
						256	9							
02	10192 X	5893	-0-	-4299	-0-	5797	2	96	9	Y	87	99	1	58
						13910	2	184	9	Y	167	185	1	40
03	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	10527	2	141	9	Y	128	120	1	48
						10537	2	120	9	Y	109	116	1	41
04	10920 X	10668	-0-	-252	-0-					Y				48
05	14136 X	10657	-0-	-3479	-0-					Y				41
06	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT			41

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	22227 X	14667	-0-	-7560	-0-	1661	1	12750	2	N	233	208	1	213
						256	9							
02	19740 X	8555	-0-	-11185	-0-	878	1	7510	2	N	152	130	1	235
						167	9							
03	21855 X	17393	-0-	-4462	-0-	1787	1	15197	2	N	372	332	1	275
						409	9							
04	21000 X	14158	-0-	-6842	-0-	1556	1	12191	2	N	374	457	1	192
						411	9							
05	15655 X	14054	-0-	-1601	-0-	1602	1	12086	2	N	333	323	1	202
						366	9							
06	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT			202

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012												TOTAL DEPTH 13058	PERF.13090	- 17929
01	7099 X	6722	-0-	-377	-0-	721	1	5525	2	Y	433	391	1	208
						476	9							
02	6412 X	4458	-0-	-1954	-0-	381	1	3802	2	Y	250	262	1	196
						275	9							
03	6634 X	3027	-0-	-3607	-0-	285	1	2477	2	Y	241	255	1	182
						265	9							
04	6420 X	2745	-0-	-3675	-0-	284	1	2230	2	Y	210	314	1	78
						231	9							
05	6727 X	5875	-0-	-852	-0-	659	1	4939	2	Y	252	219	1	111
						277	9							
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			111

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012												TOTAL DEPTH 12956	PERF.13070	- 17918
01	8060 X	7508	-0-	-552	-0-	848	1	6508	2	Y	138	224	1	113
						152	9							
02	7168 X	6090	-0-	-1078	-0-	566	1	5439	2	Y	77	24	1	166
						85	9							
03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	906	1	7705	2	Y	173	227	1	112
						190	9							
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	845	1	6622	2	Y	162	44	1	230
						178	9							
05	7595 X	7640	-0-	45	-0-	877	1	6610	2	Y	139	216	1	153
						153	9							
06	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT			153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11470 X	11000	-0-	-470	-0-	1229	1	9429	2	Y	311	438	123	
						342	9							
02	10360 X	7510	-0-	-2850	-0-	722	1	6617	2	Y	155	34	244	
						171	9							
03	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	1236	1	10524	2	Y	374	428	190	
						411	9							
04	11010 X	10417	-0-	-593	-0-	1145	1	8972	2	Y	273	245	218	
						300	9							
05	11098 X	10882	-0-	-216	-0-	1232	1	9290	2	Y	327	218	327	
						360	9							
06	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT		327	

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
01	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	15811	2	201	9	Y	183	226	88	
02	10052 X	3475	-0-	-6577	-0-	3427	2	48	9	Y	44	93	39	
03	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	13127	2	141	9	Y	128	119	48	
04	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10608	2	123	9	Y	112	106	54	
05	14260 X	11067	-0-	-3193	-0-	10945	2	122	9	Y	111	112	53	
06	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT		53	

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
01	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	21150	2	260	9	Y	236	200	139	
02	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9137	2	157	9	Y	143	126	156	
03	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	16075	2	320	9	Y	291	353	94	
04	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	13746	2	216	9	Y	196	175	115	
05	0 X	14144	-0-	14144	-0-	13926	2	218	9	Y	198	218	95	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		95	

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
01	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	1668	1	12794	2	Y	301	452	114	
						331	9							
02	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	973	1	8891	2	Y	164	87	191	
						180	9							
03	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	1576	1	13320	2	Y	226	224	193	
						249	9							
04	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	1549	1	12131	2	Y	227	275	145	
						250	9							
05	0 X	14057	-0-	14057	-0-	1617	1	12207	2	Y	212	197	160	
						233	9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160	

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592														
01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11185	2	81	9	Y	74	63	53	
02	6972 X	3870	-0-	-3102	-0-	3829	2	41	9	Y	37	39	51	
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7835	2	98	9	Y	89	96	44	
04	7470 X	6627	-0-	-843	-0-	6511	2	116	9	Y	105	87	62	
05	9207 X	7028	-0-	-2179	-0-	6905	2	123	9	Y	112	128	46	
06	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT		46	

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732														
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7260	2	474	9	Y	431	391	148	
02	5096 X	1120	-0-	-3976	-0-	1036	2	84	9	Y	76	166	58	
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6503	2	504	9	Y	458	422	94	
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5894	2	358	9	Y	325	286	133	
05	7719 X	6436	-0-	-1283	-0-	6011	2	425	9	Y	386	398	121	
06	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT		121	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	341	1	2620	2	Y	55	45	1			78
						61	9									
02	3080 X	1276	-0-	-1804	-0-	122	1	1129	2	Y	23	33	1			68
						25	9									
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	383	1	3312	2	Y	80	66	1			82
						88	9									
04	3150 X	2832	-0-	-318	-0-	305	1	2384	2	Y	130	87	1			125
						143	9									
05	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	347	1	2614	2	Y	69	121	1			73
						76	9									
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					73
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972																
01	7192 X	6651	-0-	-541	-0-	754	1	5783	2	Y	104	38	1			190
						114	9									
02	6496 X	6045	-0-	-451	-0-	581	1	5359	2	Y	95	20	1			265
						105	9									
03	6882 X	6571	-0-	-311	-0-	685	1	5806	2	Y	73	220	1			118
						80	9									
04	6540 X	6450	-0-	-90	-0-	721	1	5644	2	Y	77	36	1			159
						85	9									
05	6665 X	6443	-0-	-222	-0-	741	1	5589	2	Y	103	23	1			239
						113	9									
06	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					239
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969																
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029																
01	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	1388	1	10646	2	Y	254	252	1			95
						279	9									
02	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	875	1	7941	2	Y	157	116	1			136
						173	9									
03	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	1345	1	11423	2	Y	251	316	1			71
						276	9									
04	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1294	1	10139	2	Y	230	212	1			89
						253	9									
05	0 X	11860	-0-	11860	-0-	1359	1	10258	2	Y	221	210	1			100
						243	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655																
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH	12662	PERF.13100	- 17930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013													TOTAL DEPTH	12953	PERF.13066	- 17928
01	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	1601	1	12286	2	Y	442	420	1			165
						486	9									
02	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	847	1	8376	2	Y	258	241	1			182
						284	9									
03	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	1535	1	13100	2	Y	585	581	1			186
						644	9									
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	990	1	7772	2	Y	562	603	1			145
						618	9									
05	0 X	13199	-0-	13199	-0-	1453	1	10966	2	Y	709	664	1			190
						780	9									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH	13348	PERF.13495	- 18110
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			79
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					79
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					79
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					79
05	0 X	239	-0-	239	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	1			79
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH	13236	PERF.13354	- 18037
01	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	217	198	1			234
02	10416 X	6761	-0-	-3655	-0-	6654	2	107	9	Y	97	15	1			316
03	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	12758	2	242	9	Y	220	239	1			297
04	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	10868	2	141	9	Y	128	23	1			402
05	10664 X	11177	-0-	513	-0-	11092	2	85	9	Y	77	220	1			259
06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					259

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH	12800	PERF.13278	- 17242
01	15841 X	13052	-0-	-2789	-0-	1476	1	11323	2	Y	230	199	1			96
						253	9									
02	14224 X	11443	-0-	-2781	-0-	1131	1	10075	2	Y	215	157	1			154
						237	9									
03	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	1829	1	15489	2	Y	312	324	1			142
						343	9									
04	16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	1764	1	13794	2	Y	455	510	1			87
						501	9									
05	13051 X	14964	-0-	1913	-0-	1707	1	12877	2	Y	345	345	1			87
						380	9									
06	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					87

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013													TOTAL DEPTH	13506	PERF.13512	- 18214
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013													TOTAL DEPTH	12558	PERF.12770	- 17324
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013													TOTAL DEPTH	13116	PERF.13190	- 17952
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013													TOTAL DEPTH	13671	PERF.13743	- 18091
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2279	2	37 9	Y	34	27 1		93		
02	1932	X	543	-0-	-1389	-0-	529	2	14 9	Y	13	22 1		84		
03	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	1506	2	41 9	Y	37	33 1		88		
04	2070	X	1516	-0-	-554	-0-	1479	2	37 9	Y	34	32 1		90		
05	2325	X	1665	-0-	-660	-0-	1631	2	34 9	Y	31	33 1		88		
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			88		

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013													TOTAL DEPTH	14081	PERF.14130	- 18452
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4426	2	466 9	Y	424	397 1		152		
02	3724	X	3218	-0-	-506	-0-	3005	2	213 9	Y	194	191 1		155		
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3702	2	360 9	Y	327	377 1		105		
04	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	3497	2	396 9	Y	360	334 1		131		
05	4898	X	4024	-0-	-874	-0-	3703	2	321 9	Y	292	312 1		111		
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				Y	NO RPT			111		

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013													TOTAL DEPTH	13238	PERF.13467	- 18166
01	5270	X	5003	-0-	-267	-0-	533	1	4090 2	Y	345	347 1		205		
02	4844	X	3141	-0-	-1703	-0-	380 9		302 1	Y	176	151 1		230		
03	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	194 9		519 1	Y	201	234 1		197		
04	5190	X	4754	-0-	-436	-0-	221 9		513 1	Y	202	224 1		175		
05	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	222 9		557 1	Y	224	209 1		190		
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	246 9			Y	NO RPT			190		

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13920	- 18707
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9179	2	256 9	Y	233	379 1		128		
02	6524	X	3719	-0-	-2805	-0-	3671	2	48 9	Y	44	67 1		105		
03	7192	X	6563	-0-	-629	-0-	6442	2	121 9	Y	110	109 1		106		
04	6960	X	6489	-0-	-471	-0-	6369	2	120 9	Y	109	107 1		108		
05	9424	X	6459	-0-	-2965	-0-	6334	2	125 9	Y	114	112 1		110		
06	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-				Y	NO RPT			110		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013													TOTAL DEPTH 12848		PERF.12890 - 17522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH 12688		PERF.12915 - 17467		
01		8742 X	8330	-0-	-412	-0-	934	1	7169	2	Y	206	239	1			136
							227	9									
02		7812 X	6072	-0-	-1740	-0-	567	1	5372	2	Y	121	25	1			232
							133	9									
03		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	938	1	7978	2	Y	199	228	1			203
							219	9									
04		8130 X	8001	-0-	-129	-0-	887	1	6950	2	Y	149	306	1			46
							164	9									
05		8339 X	8085	-0-	-254	-0-	929	1	7010	2	Y	133	136	1			43
							146	9									
06		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					43

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH 12625		PERF.12815 - 17497		
01		8525 X	7968	-0-	-557	-0-	878	1	6730	2	Y	327	44	1			312
							360	9									
02		7700 X	6911	-0-	-789	-0-	638	1	6140	2	Y	121	215	1			218
							133	9									
03		8463 X	8027	-0-	-436	-0-	823	1	7054	2	Y	136	48	1			306
							150	9									
04		8190 X	7344	-0-	-846	-0-	812	1	6371	2	Y	146	231	1			221
							161	9									
05		7967 X	7801	-0-	-166	-0-	893	1	6734	2	Y	158	209	1			170
							174	9									
06		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					170

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013													TOTAL DEPTH 12924		PERF.13520 - 17667		
01		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	185	1	1415	2	Y	75	194	1			48
							83	9									
02		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	2	Y	58	27	1			79
							64	9									
03		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	225	1	1914	2	Y	72	39	1			112
							79	9									
04		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	207	1	1619	2	Y	70	11	1			171
							77	9									
05		0 X	2043	-0-	2043	-0-	230	1	1733	2	Y	73	215	1			29
							80	9									
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH 12825		PERF.13090 - 17620		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 3													WELL #: 2803H		RRCID -> 273510		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12790 - 17437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		10323 X	9147	-0-	-1176	-0-	1032	1	7916	2	Y	181	232	1	47							
							199	9														
02		9156 X	5182	-0-	-3974	-0-	888	1	4181	2	Y	103	27	1	123							
							113	9														
03		10137 X	10116	-0-	-21	-0-	1043	1	8873	2	Y	182	227	1	78							
							200	9														
04		9810 X	8530	-0-	-1280	-0-	925	1	7243	2	Y	329	213	1	194							
							362	9														
05		9145 X	8383	-0-	-762	-0-	981	1	7402	2	Y	-0-	31	1	163							
06		8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT			163							

MOORE 62													WELL #: 12H		RRCID -> 274538		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 15245		PERF.15736 - 20350	
01		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6892	2	20	9	Y	18	12	1	32							
							2501	2	3	9	Y	3	9	1	26							
02		4172 X	2504	-0-	-1668	-0-	5242	2	21	9	Y	19	17	1	28							
							3459	2	13	9	Y	12	13	1	27							
03		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	3356	2	11	9	Y	10	12	1	25							
											Y	NO RPT			25							
04		4200 X	3472	-0-	-728	-0-																
05		6913 X	3367	-0-	-3546	-0-																
06		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT			25							

STILES 4													WELL #: 2104H		RRCID -> 274539		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 12643		PERF.12840 - 17402	
01		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	1020	1	7823	2	Y	320	323	1	121							
							352	9														
02		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	750	1	6941	2	Y	268	173	1	216							
							295	9														
03		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	1065	1	9025	2	Y	431	503	1	144							
							474	9														
04		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	978	1	7655	2	Y	383	420	1	107							
							421	9														
*05		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1002	1	7564	2	Y	418	393	1	132							
							460	9														
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132							

STILES 68													WELL #: 3068SL		RRCID -> 274541		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12766		PERF.13090 - 17592	
01		T. A.	6437	-0-	6437	12380	625	1	4799	2	Y	921	794	1	398							
							1013	9														
02		T. A.	3241	-0-	3241	15621	347	1	2470	2	Y	385	579	1	204							
							424	9														
03		T. A.	7516	-0-	7516	23137	696	1	5965	2	Y	777	584	1	397							
							855	9														
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	23137					Y	-0-	397	1	-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

STILES 3 SL													WELL #: 2703H		RRCID -> 274564		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 12656		PERF.12800 - 17512	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014													TOTAL DEPTH 13314	PERF.13400 - 18082
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	17112 X	15156	-0-	-1956	-0-	1713	1	13150	2	Y	266	249	1	78
						293	9							
02	14672 X	13044	-0-	-1628	-0-	1192	1	11579	2	Y	248	149	1	177
						273	9							
03	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	1710	1	14462	2	Y	221	314	1	84
						243	9							
04	15240 X	14783	-0-	-457	-0-	1635	1	12808	2	Y	309	320	1	73
						340	9							
05	15159 X	14902	-0-	-257	-0-	1702	1	12844	2	Y	324	311	1	86
						356	9							
06	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT			86

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013													TOTAL DEPTH 14779	PERF.14880 - 18512
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014													TOTAL DEPTH 14344	PERF.14570 - 19392
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1386	2	97	9	Y	88	8	1	298
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2254	2	44	9	Y	40	209	1	129
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6716	2	86	9	Y	78	21	1	186
04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6475	2	79	9	Y	72	23	1	235
05	0 X	6938	-0-	6938	-0-	6870	2	68	9	Y	62	205	1	92
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013													TOTAL DEPTH 12722	PERF.12935 - 17477
01	9641 X	8177	-0-	-1464	-0-	1392	1	6548	2	Y	215	233	1	232
						237	9							
02	8708 X	4759	-0-	-3949	-0-	832	1	3833	2	Y	85	23	1	294
						94	9							
03	9641 X	8087	-0-	-1554	-0-	1141	1	6742	2	Y	185	36	1	443
						204	9							
04	9330 X	7327	-0-	-2003	-0-	1196	1	5947	2	Y	167	417	1	193
						184	9							
05	9176 X	7494	-0-	-1682	-0-	1279	1	6011	2	Y	185	25	1	353
						204	9							
06	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT			353

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014													TOTAL DEPTH 12757	PERF.12790 - 17377
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014													TOTAL DEPTH 12645	PERF.12920 - 17227
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014										TOTAL DEPTH	13387	PERF.13622	- 18222
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014										TOTAL DEPTH	13413	PERF.13694	- 18093
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	6	1	39
02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	4851	2	25	9	23	14	48
03	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	-0-	6826	2	100	9	91	34	105
04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	6075	2	125	9	114	198	21
05	0 X	6489	-0-	6489	-0-	-0-	6294	2	195	9	177	168	30
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013										TOTAL DEPTH	12908	PERF.12990	- 17763
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015										TOTAL DEPTH	12857	PERF.13724	- 18085
01	8804 X	2206	-0-	-6598	-0-	-0-	2075	2	131	9	119	9	173
02	7532 X	3459	-0-	-4073	-0-	-0-	3404	2	55	9	50	9	214
03	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	-0-	7857	2	120	9	109	96	227
04	7140 X	6587	-0-	-553	-0-	-0-	6475	2	112	9	102	14	315
05	6603 X	6608	-0-	5	-0-	-0-	6544	2	64	9	58	316	57
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	-0-			N	NO RPT			57

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014										TOTAL DEPTH	13636	PERF.13706	- 18387
01	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	1249	9	1135	1022	355
02	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	-0-	8124	2	736	9	669	658	366
03	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	-0-	12910	2	1306	9	1187	1379	174
04	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	-0-	11600	2	1142	9	1038	931	281
05	0 X	12888	-0-	12888	-0-	-0-	11906	2	982	9	893	982	192
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014										TOTAL DEPTH	12904	PERF.13230	- 17337
01	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	-0-	6638	2	73	9	66	205	79
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	2	29	9	26	30	75
03	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	-0-	6513	2	70	9	64	68	71
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4196	2	28	9	25	34	62
05	0 X	5101	-0-	5101	-0-	-0-	5083	2	18	9	16	16	62
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01														
02														
03														
04	6405 X		6405	-0-	-0-		613 1	4799 2		Y	903	634 1		269
							993 9							
05	0 X		5948	-0-	5948		590 1	4450 2		Y	825	841 1		253
							908 9							
06	0 X		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			253

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
01	6793 X		6793	-0-	-0-		6732 2	61 9		Y	55	12 1		219
02	4306 X		4306	-0-	-0-		4295 2	11 9		Y	10	12 1		217
03	5811 X		5811	-0-	-0-		5759 2	52 9		Y	47	210 1		54
04	5696 X		5696	-0-	-0-		5665 2	31 9		Y	28	26 1		56
05	6789 X		5849	-0-	-940		5820 2	29 9		Y	26	28 1		54
06	6570 X		NO RPT	-0-	-6570					Y	NO RPT			54

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
01	14415 X		-0-	-0-	-14415					Y	210	212 1		85
02	11788 X		6570	-0-	-5218		6397 2	173 9		Y	157	152 1		90
03	14043 X		13083	-0-	-960		12680 2	403 9		Y	366	393 1		63
04	13590 X		12511	-0-	-1079		12118 2	393 9		Y	357	309 1		111
05	14043 X		11371	-0-	-2672		11090 2	281 9		Y	255	289 1		77
06	7050 X		NO RPT	-0-	-7050					Y	NO RPT			77

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
01	13186 X		13186	-0-	-0-		12999 2	187 9		N	170	130 1		148
02	8288 X		4594	-0-	-3694		4533 2	61 9		N	55	93 1		110
03	9740 X		9740	-0-	-0-		9572 2	168 9		N	153	157 1		106
04	8820 X		7605	-0-	-1215		7445 2	160 9		N	145	132 1		119
05	12090 X		7994	-0-	-4096		7843 2	151 9		N	137	140 1		116
06	11700 X		NO RPT	-0-	-11700					N	NO RPT			116

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12586 X	11429	-0-	-1157	-0-	1294	1	9923	2	N	193	186 1 53
02	11004 X	8986	-0-	-2018	-0-	212	9	8027	2	N	96	102 1 47
03	11966 X	11468	-0-	-498	-0-	853	1	10063	2	N	201	180 1 68
04	11370 X	10908	-0-	-462	-0-	106	9	9467	2	N	211	211 1 68
05	11439 X	10621	-0-	-818	-0-	1184	1	9205	2	N	180	174 1 74
06	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-	221	9			N	NO RPT	74
						1209	1					
						232	9					
						1218	1					
						198	9					
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903												
01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	552	1	4233	2	N	140	145 1 48
02	4368 X	1981	-0-	-2387	-0-	154	9	1710	2	N	49	69 1 28
03	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	217	1	5404	2	N	108	93 1 43
04	4860 X	4568	-0-	-292	-0-	54	9	3960	2	N	94	97 1 40
05	5022 X	4948	-0-	-74	-0-	621	1	4263	2	N	109	105 1 44
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	119	9			N	NO RPT	44
						505	1					
						103	9					
						565	1					
						120	9					
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260												
01	8649 X	7387	-0-	-1262	-0-	835	1	6411	2	N	128	133 1 43
02	7504 X	6552	-0-	-952	-0-	141	9	5873	2	N	78	66 1 55
03	8308 X	7720	-0-	-588	-0-	593	1	6796	2	N	112	109 1 58
04	8040 X	7281	-0-	-759	-0-	86	9	6339	2	N	121	127 1 52
05	7378 X	7425	-0-	47	-0-	801	1	6423	2	N	137	128 1 61
06	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	123	9			N	NO RPT	61
						809	1					
						133	9					
						851	1					
						151	9					
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568												
01	5518 X	4568	-0-	-950	-0-	1019	1	2365	2	N	1076	1073 1 241
02	4984 X	1922	-0-	-3062	-0-	1184	9	904	2	N	418	515 1 144
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	558	1	3131	2	N	1058	946 1 256
04	4650 X	3689	-0-	-961	-0-	460	9	1967	2	N	741	808 1 189
05	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	1049	1	2669	2	N	726	686 1 229
06	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	1164	9			N	NO RPT	229
						907	1					
						815	9					
						513	1					
						799	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31775 X	23136	-0-	-8639	-0-	2513	1	19283	2	N	1218	1216	1	316
02	27244 X	17018	-0-	-10226	-0-	1340	9	2444	1	N	936	752	1	500
03	27993 X	21417	-0-	-6576	-0-	1030	9	2139	1	N	1061	1216	1	345
04	25290 X	19136	-0-	-6154	-0-	1167	9	2044	1	N	984	1103	1	226
05	23839 X	19255	-0-	-4584	-0-	1082	9	2126	1	N	984	931	1	279
06	22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-	1082	9			N	NO RPT			279
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371														
01	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	372	1	2417	2	N	-0-			300
02	2716 X	2590	-0-	-126	-0-	336	1	2254	2	N	-0-			300
03	2945 X	1201	-0-	-1744	-0-	372	1	829	2	N	-0-			300
04	2790 X	875	-0-	-1915	-0-	360	1	515	2	N	-0-			300
05	2883 X	515	-0-	-2368	-0-	372	1	143	2	N	-0-			300
06	2790 X	529	-0-	-2261	-0-	360	1	169	2	N	-0-			300
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574														
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE SWD 628574														
WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536														
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			85
*04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			85
*05	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			85
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420														
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			18
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			18
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			18
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			18
*05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1659	2	19	9	N	17					87
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7					94
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1816	2	22	9	N	20					114
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19					133
*05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	N	17					150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					88
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					88
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					88
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					53
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					53
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					53
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					53
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700																	
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					12
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					12
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					12
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					12
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					5
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					5
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					5
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					5
*05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					33
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					33
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					33
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	2	15	9	Y	14	39	1			8
*05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					14
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

01		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
02		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
03		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					25
04		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					25
*05		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					87
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					87
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1					88
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					88
*05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	53	1			35
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					107
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	939	2	164	9	N	149	199	1			57
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1546	2	29	9	N	26					83
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					83
*05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1424	2	85	9	N	77	122	1			38
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2229	2	58	9	N	53					108
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					108
03		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					108
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					108
*05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2176	2	124	9	N	113	187	1			34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482										COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14803	PERF.	12134 - 14700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			143			
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			143			
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			143			
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	707	2	N	56	56	1	143			
*05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	787	2	N	121	121	1	143			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495										COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13125 - 15626
01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	2	N	13			79			
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	22			101			
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5506	2	N	15			116			
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	2	N	16			132			
05	5518 X	4965	-0-	-553	-0-	4942	2	N	21	71	1	82			
06	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT			82			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995										COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	12210 - 14725
*10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-	181	1	29			
*11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	5			34			
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			34			
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			34			
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			34			
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			34			
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			34			
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			34			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000										COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	15489	PERF.	13048 - 15315
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			39			
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			39			
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			39			
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			39			
*05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			39			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002										COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13006 - 14738
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	3			134			
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			134			
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			134			
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	54	114	1	74			
*05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			74			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74			

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118										COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	12275 - 14791
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			117			
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			117			
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			117			
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			117			
*05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	115	189	1	43			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005												TOTAL DEPTH	14807	PERF.12248 - 14585		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-				70
02		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-				70
03		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-				70
04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-				70
*05		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	2	1	9	N	1				71
06		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005												TOTAL DEPTH	15662	PERF.12728 - 15477		
01		2046 X	1869	-0-	-177	-0-	1851	2	18	9	N	16				108
02		1820 X	1596	-0-	-224	-0-	1596	2			N	-0-				108
03		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-				108
04		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2	98	1		12
05		1891 X	1508	-0-	-383	-0-	1505	2	3	9	N	3				15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005												TOTAL DEPTH	14772	PERF.12253 - 14450		
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2178	2	39	9	N	35				159
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1714	2	86	9	N	78	199	1		38
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	N	30				68
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1961	2	43	9	N	39				107
*05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2157	2	150	9	N	136	185	1		58
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004												TOTAL DEPTH	15100	PERF.12446 - 14852		
01		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3571	2	44	9	N	40				194
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3122	2	19	9	N	17				211
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3582	2	31	9	N	28	191	1		48
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3467	2	8	9	N	7				55
05		3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3502	2	9	9	N	8				63
06		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT				63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004												TOTAL DEPTH	15570	PERF.12832 - 15286		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006												TOTAL DEPTH	14865	PERF.13224 - 14674		
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4	9	N	4				98
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1				99
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				99
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				99
*05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-				99
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008												TOTAL DEPTH	15179	PERF.12304 - 15046		
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				40
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				40
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				40
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				40
*05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072																	
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	12					55
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					55
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					55
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					55
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					55
06	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546																	
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					18
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					18
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					18
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					18
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					18
06	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478																	
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4799	2	3	9	N	3					41
02	4312	X	3965	-0-	-347	-0-	3965	2			N	-0-					41
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5111	2	44	9	N	40					81
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	N	25					106
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4920	2	43	9	N	39					145
06	4620	X NO RPT	-0-	-4620	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12938 - 15318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12					68
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					71
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1968	2	15	9	N	14					85
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10					95
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8					103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12997 - 15576					
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 15651	PERF.12932 - 15234					
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					11
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					11
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					11
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					11
*05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH 15550	PERF.12806 - 15320					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006										TOTAL DEPTH 15603	PERF.12819 - 15398					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12200 - 12746					
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1640	2	42	9	N	38					217
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1132	2	168	9	N	153	191	1			179
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26					205
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1743	2	53	9	N	48	195	1			58
*05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2087	2	31	9	N	28					86
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					103
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					103
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	73	9	N	66	141	1			28
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					28
*05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	58	9	N	53					161
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	N	19					180
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	29	9	N	26					206
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15	196	1			25
*05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	N	16					41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31					161
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					164
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					164
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					164
*05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	141	1			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					97
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	51	9	N	46					143
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	92	9	N	84	189	1			38
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2	46	9	N	42					80
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	53	9	N	48					128
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			5
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			5
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			5
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			5
*05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552														
01		992 X	880	-0-	-112	-0-	880	2		N	-0-			57
02		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14		71
03		505 X	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	N	9		80
04		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8	68 1	20
*05		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1500	2	195	9	N	177		197
06		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			197

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716														
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7		52
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	Y	3		55
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1596	2	11	9	Y	10		65
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4		69
*05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	2	4	9	Y	4		73
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921														
*11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			40
*12		1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2		N	-0-			40
*01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			40
*02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1352	2	50	9	N	45		85
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			85
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1772	2	51	9	N	46	105 1	26
*05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18		44
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488														
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2054	2	36	9	N	33		74
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	585	2	20	9	N	18		92
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			92
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1	80 1	13
*05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	1967	2	249	9	N	226	182 1	57
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650														
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1970	2	25	9	N	23		78
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1503	2	22	9	N	20		98
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1998	2	31	9	N	28		126
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	N	2		128
*05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	N	18	69 1	77
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	N	1	172	1		18	
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				18	
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				18	
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				18	
*05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				18	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505																	
01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	2	8	9	Y	7				52	
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	Y	3				55	
03		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2596	2	11	9	Y	10				65	
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	Y	4				69	
*05		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4	9	Y	4				73	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				73	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598																	
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10				85	
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10				95	
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	634	2	21	9	N	19				114	
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	920	2	19	9	N	17				131	
*05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	N	29				160	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199																	
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				136	
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				136	
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				136	
*04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	79	1		57	
*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	37	1		20	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719																	
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2332	2	6	9	N	5				70	
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1711	2	36	9	N	33				103	
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5				108	
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	N	18				126	
*05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4				130	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132																	
01		3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3215	2	35	9	N	32				161	
02		2856 X	2284	-0-	-572	-0-	2209	2	75	9	N	68	185	1		44	
03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2920	2	33	9	N	30				74	
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	2	10	9	N	9				83	
05		3348 X	2611	-0-	-737	-0-	2598	2	13	9	N	12				95	
06		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				95	

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579																	
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				51	
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				51	
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				51	
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				51	
*05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				51	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			25
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			25
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			25
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			25
*05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	212	273 1		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1949 2	18 9	N	16			131
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1658 2	13 9	N	12			143
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1882 2	18 9	N	16			159
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1838 2	10 9	N	9	129 1		39
*05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1886 2	20 9	N	18			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007												TOTAL DEPTH	15757	PERF.13754 - 15422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3022 2	18 9	N	16			71	
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2856 2	11 9	N	10			81	
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2969 2	25 9	N	23			104	
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2542 2	34 9	N	31			135	
05		3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949 2		N	-0-			135	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007												TOTAL DEPTH	15505	PERF.13642 - 15410
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-			14	
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-			14	
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-			14	
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			14	
*05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-			14	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007												TOTAL DEPTH	15725	PERF.13656 - 15528
01		3348 X	2854	-0-	-494	-0-	2843 2	11 9	N	10			79	
02		3024 X	2874	-0-	-150	-0-	2820 2	54 9	N	49			128	
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3542 2	1 9	N	1			129	
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3163 2	20 9	N	18			147	
*05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3281 2	20 9	N	18			165	
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			165	

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007												TOTAL DEPTH	15830	PERF.12940 - 15595
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			108	

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007												TOTAL DEPTH	15718	PERF.13854 - 15638
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1425 2	29 9	Y	26			34	
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			34	
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			34	
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-			34	
*05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-			34	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	16120	PERF.14032 - 15360
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-			25	
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			25	
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			25	
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			25	
*05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			25	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25	

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007												TOTAL DEPTH	15800	PERF.13860 - 15582
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1293 2	28 9	Y	25			34	
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-			34	
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-			34	
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-			34	
*05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-			34	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			72	
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			72	
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			72	
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			72	
*05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			72	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350															
01		5022 X	4947	-0-	-75	-0-	4947	2		N	-0-			15	
02		4536 X	4097	-0-	-439	-0-	4097	2		N	-0-			15	
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4706	2	85	9	N	77		92	
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-	76	1	16	
*05		4991 X	4579	-0-	-412	-0-	4579	2		N	-0-	1	5	15	
06		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT			15	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533															
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-			33	
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			33	
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			33	
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14	39	8	
*05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	2	6	9	Y	5		13	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670															
01		3100 N	3217	-0-	117	189	3217	2		Y	-0-			-0-	
02		1907 N	1718	-0-	-189	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-	
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-	
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-	
05		775 X	533	-0-	-242	-0-	533	2		Y	-0-			-0-	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642															
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			28	
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			28	
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			28	
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24		52	
*05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13		65	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535															
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			48	
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2090	2	4	9	N	4		52	
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2216	2	18	9	N	16		68	
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15		83	
*05		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2163	2	28	9	N	25		108	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442															
01		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5794	2	91	9	N	83	197	1	82
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4452	2	173	9	N	157	194	1	45
03		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5878	2	91	9	N	83			128
04		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5685	2	52	9	N	47			175
*05		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5440	2	54	9	N	49	99	1	125
06		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				N	NO RPT				125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078																		
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3						70
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2						72
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5						77
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10						87
*05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	42	1				45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021																		

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																		
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	87	9	N	79	21	1				111
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-						111
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-						111
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	N	1	81	1				31
*05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2	113	9	N	103						134
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																		
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-						57
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-						57
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-						57
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-						57
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-						57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			158
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			158
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			158
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			158
*05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			158
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672															
01		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3132	2	8	9	N	7	179	1	25
02		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	8			33
03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3145	2	11	9	N	10			43
04		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2566	2	8	9	N	7			50
05		3317 X	2219	-0-	-1098	-0-	2217	2	2	9	N	2			52
06		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			52

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788															
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			48
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			48
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			48
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-			48
*05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			48
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280															
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			30
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			30
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			30
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			30
*05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099															
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	N	20			115
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	N	16			131
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2293	2	19	9	N	17			148
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15			163
*05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12			175
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-				48
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				48
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-				48
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				48
*05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				48
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424																
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-				85
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	2	25	9	Y	23				108
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9	Y	9	97	1		20
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5				25
*05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7				32
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381																
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1833	2	34	9	Y	31				124
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1160	2	42	9	Y	38	123	1		39
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1722	2	35	9	Y	32				71
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1801	2	37	9	Y	34				105
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	76	2	10	9	Y	9				114
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				114

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284																
01		3100 N	3342	-0-	242	242	3342	2			Y	-0-				3
02		2598 N	2356	-0-	-242	-0-	2356	2			Y	-0-				3
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-				3
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	Y	5				8
05		3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2486	2	3	9	Y	3	6	1		5
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342																
01		3193 X	2918	-0-	-275	-0-	2918	2			N	-0-				39
02		2772 X	2454	-0-	-318	-0-	2454	2			N	-0-				39
03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-				39
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-				39
05		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-				39
06		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570																
01		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-				22
02		2520 X	2174	-0-	-346	-0-	2174	2			N	-0-				22
03		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-				22
04		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				22
05		2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			N	-0-				22
06		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2058	2	18	9	N	16					201
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10	177	1			34
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	N	3					37
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					50
*05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166																	
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					85
02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23					108
03		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2	10	9	Y	9	97	1			20
04		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4311	2	6	9	Y	5					25
*05		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	Y	7					32
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241																	
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	Y	13					163
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					165
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2586	2	94	9	Y	85	190	1			60
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					60
*05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	Y	7					67
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368																	
01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3562	2	124	9	N	113	161	1			126
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					126
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					126
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	108	1			18
05		3689 X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			N	-0-					18
06		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779																	
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2517	2	3	9	Y	3					12
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	2	4	9	Y	4	12	1			4
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	Y	3					7
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	2	4	9	Y	4					11
*05		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	Y	6					17
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126																	
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					218
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					218
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					218
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					218
*05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2444	2	59	9	N	54	191	1			81
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH 15410	PERF.12891 - 15276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH 15424	PERF.12472 - 15510					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2		Y	-0-					76
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					76
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	10					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	6	69	1			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL DEPTH 15395	PERF.12540 - 15426					
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					5
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					5
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					5
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2479	2	11	9	Y	10					15
*05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2536	2	8	9	Y	7	12	1			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH 15736	PERF.13028 - 15582					
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	Y	9	25	1			12
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1397	2	28	9	Y	25	26	1			11
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					13
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	Y	4					17
*05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	2	8	9	Y	7					24
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008										TOTAL DEPTH 15626	PERF.12544 - 15558					
01	2914 X	2784	-0-	-130	-0-	2744	2	40	9	Y	36	66	1			55
02	2548 X	2039	-0-	-509	-0-	2039	2			Y	-0-					55
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					55
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2555	2	37	9	Y	34	63	1			26
05	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2659	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH 15295	PERF.12152 - 15191					
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	2	40	9	N	36					111
02	2492 X	2363	-0-	-129	-0-	2322	2	41	9	N	37					148
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2733	2	21	9	N	19	107	1			60
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2287	2	31	9	N	28					88
05	3069 X	2278	-0-	-791	-0-	2250	2	28	9	N	25					113
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					113

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008										TOTAL DEPTH 15660	PERF.12545 - 15507					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1015	2	28	9	Y	25				34	
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-				34	
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-				34	
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-				34	
*05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-				34	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580																	
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				32	
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				32	
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				32	
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-				32	
*05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-				32	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A																	
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				41	
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				41	
03		27 X	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-				41	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591																	
01		3007 X	2383	-0-	-624	-0-	2369	2	14	9	N	13				103	
02		2492 X	2332	-0-	-160	-0-	2298	2	34	9	N	31				134	
03		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				134	
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	N	4	115	1		23	
05		2635 X	2177	-0-	-458	-0-	1936	2	241	9	N	219	190	1		52	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589																	
01		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3896	2	40	9	Y	36	66	1		55	
02		2996 X	2807	-0-	-189	-0-	2807	2			Y	-0-				55	
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-				55	
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3438	2	37	9	Y	34	63	1		26	
05		3937 X	3504	-0-	-433	-0-	3471	2	33	9	Y	30	22	1		34	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758																	
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2273	2	9	9	Y	8	21	1		10	
02		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2147	2	23	9	Y	21	22	1		9	
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2				11	
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3				14	
*05		3100 N	3156	-0-	56	-0-	3149	2	7	9	Y	6				20	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56				Y	NO RPT				20	

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100																	
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				37	
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				37	
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				37	
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				37	
*05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				37	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6					23
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6	22	1			7
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	2	7	9	Y	6					13
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	2	7	9	Y	6					19
*05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2168	2	12	9	Y	11					30
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686																	
01		2945 X	2784	-0-	-161	-0-	2758	2	26	9	Y	24					71
02		2632 X	2498	-0-	-134	-0-	2489	2	9	9	Y	8	62	1			17
03		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2688	2	164	9	Y	149	64	1			102
04		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2722	2	18	9	Y	16	99	1			19
05		2821 X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			Y	-0-					19
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550																	
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					14
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					14
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					14
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
*05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748																	
01		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	3287	2	55	9	Y	50	139	1			65
02		2968 X	2883	-0-	-85	-0-	2728	2	155	9	Y	141	146	1			60
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3372	2	14	9	Y	13					73
04		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3003	2	24	9	Y	22					95
05		3379 X	3256	-0-	-123	-0-	3211	2	45	9	Y	41					136
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																	
01		4092 X	3762	-0-	-330	-0-	3567	2	195	9	N	177	172	1			41
02		3696 X	2812	-0-	-884	-0-	2812	2			N	-0-					41
03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4065	2	144	9	N	131	131	1			41
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					41
05		3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3565	2	128	9	N	116					157
06		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					157

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540																	
01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4580	2	40	9	Y	36	66	1			55
02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					55
03		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					55
04		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3967	2	37	9	Y	34	63	1			26
05		4464 X	4429	-0-	-35	-0-	4396	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410																	
01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2672	2	26	9	Y	24					71
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	Y	8	62	1			17
03		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2777	2	164	9	Y	149	64	1			102
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2611	2	18	9	Y	16	99	1			19
*05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					19
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010														TOTAL DEPTH	16964	PERF.12439	- 14913
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2	102	9	N	93	117	1		46	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				46	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	29	9	N	26	64	1		8	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	35	9	N	32				40	
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008														TOTAL DEPTH	15787	PERF.12486	- 15746
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24				71	
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	8	62	1		17	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2	164	9	Y	149	64	1		102	
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	Y	15	99	1		18	
*05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-				18	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18	

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008														TOTAL DEPTH	16500	PERF.15056	- 16183
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				17	
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-				17	
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				17	
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-				17	
*05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2	22	9	N	20				37	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007														TOTAL DEPTH	15796	PERF.13720	- 15680
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2				74	
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2	7	9	N	6				80	
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	8	9	N	7				87	
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3				90	
*05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7				97	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97	

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009														TOTAL DEPTH	16975	PERF.15070	- 16776
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				13	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				13	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				13	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				13	
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				13	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13	

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008														TOTAL DEPTH	15400	PERF.12914	- 15258
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-				166	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-				166	
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-				166	
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	63	9	Y	57	191	1		32	
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				32	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	183	1	2	5	72
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					72
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					72
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					72
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					72
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					72
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					72
*05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297																	
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014																	
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2447	2	33	9	N	30					115
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	N	8					123
03		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3011	2	43	9	N	39					162
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	N	22					184
*05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2260	2	26	9	N	24					208
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																	
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					103
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					103
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					103
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1257	2	124	9	N	113	163	1			53
*05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					53
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	165	1	2	5	90
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					90
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					90
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					90
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					90
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					90
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					90
*05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2					92
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																	
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					45
02		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1482	2	195	9	N	177	178	1			44
03		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2		2	9	N	2				46
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2056	2		14	9	N	13				59
*05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2169	2		6	9	N	5				64
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																	
01		2759 X	2392	-0-	-367	-0-	2352	2	40	9	N	36					116
02		2464 X	2147	-0-	-317	-0-	2127	2	20	9	N	18					134
03		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					167
04		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2308	2	32	9	N	29	170	1			26
*05		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2608	2	285	9	N	259	254	1			31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946																	
01		2511 X	2288	-0-	-223	-0-	2266	2	22	9	N	20					97
02		2268 X	2106	-0-	-162	-0-	2095	2	11	9	N	10					107
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					107
04		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					107
*05		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3166	2	14	9	N	13					120
06		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					120

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461																	
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	913	2	40	9	Y	36					74
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	Y	8					82
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					82
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					82
*05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					82
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009												TOTAL DEPTH	12278	PERF.13040	- 16010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
01		2595 X	2595 -0-	-0-	-0-	2510	2	85	9	N	77						295
02		1688 X	1688 -0-	-0-	-0-	1624	2	64	9	N	58						353
03		5430 X	5430 -0-	-0-	-0-	5302	2	128	9	N	116						469
04		3471 X	3471 -0-	-0-	-0-	3381	2	90	9	N	82	245	1				306
*05		3531 X	3531 -0-	-0-	-0-	3439	2	92	9	N	84	117	1				273
06		60 X	NO RPT -0-	-60	-0-					N	NO RPT						273

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009												TOTAL DEPTH	14141	PERF. N/A			
01		13082 X	11920 -0-	-1162	-0-	11877	2	43	9	N	39						149
02		11816 X	9075 -0-	-2741	-0-	9012	2	63	9	N	57	195	1				11
03		11976 X	11976 -0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-						11
04		11482 X	11482 -0-	-0-	-0-	11273	2	209	9	N	190	119	1				82
05		11935 X	11695 -0-	-240	-0-	11688	2	7	9	N	6	72	1				16
06		11550 X	NO RPT -0-	-11550	-0-					N	NO RPT						16

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008												TOTAL DEPTH	15150	PERF.12228	- 15005		
01		2415 N	2415 -0-	-0-	-0-	2404	2	11	9	N	10						72
02		1825 N	1825 -0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2						74
03		2465 N	2465 -0-	-0-	-0-	2453	2	12	9	N	11						85
04		2182 N	2182 -0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	N	3						88
*05		2059 N	2059 -0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2						90
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT						90

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009												TOTAL DEPTH	15170	PERF.12792	- 14952		
01		962 N	962 -0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-						73
02		1408 N	1408 -0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-						73
03		1417 N	1417 -0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-						73
04		1388 N	1388 -0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-						73
*05		1344 N	1344 -0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-						73
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009												TOTAL DEPTH	13362	PERF.12480	- 13256		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009												TOTAL DEPTH	14650	PERF.12489	- 14554		
01		836 N	836 -0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-						44
02		651 N	651 -0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-						44
03		767 N	767 -0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-						44
04		880 N	880 -0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-						44
*05		997 N	997 -0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-						44
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008												TOTAL DEPTH	12225	PERF.12866	- 16292		
01		12344 X	12344 -0-	-0-	-0-	12129	2	215	9	N	195	200	1				367
02		9061 X	9061 -0-	-0-	-0-	8958	2	103	9	N	94	199	1				262
03		13509 X	13509 -0-	-0-	-0-	13252	2	257	9	N	234						496
04		12746 X	12746 -0-	-0-	-0-	12520	2	226	9	N	205	442	1				259
*05		12088 X	12088 -0-	-0-	-0-	11931	2	157	9	N	143	193	1				209
06		10770 X	NO RPT -0-	-10770	-0-					N	NO RPT						209

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-
02		14B2 EXT	191	-0-	191	198	191	2			N	-0-
03		14B2 EXT	5	-0-	5	203	5	2			N	-0-
04		14B2 EXT	1	-0-	1	204	1	2			N	-0-
05		T. A.	1	-0-	1	205	1	2			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217												
01		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2602	2	72	9	Y	80
02		1988 X	1582	-0-	-406	-0-	1582	2			Y	80
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	12
04		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2677	2	101	9	Y	18
05		2697 X	2431	-0-	-266	-0-	2422	2	9	9	Y	26
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2037	2	72	9	Y	80
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	80
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	Y	12
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2050	2	101	9	Y	18
*05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	26
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-
*05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
01		7254 X	6185	-0-	-1069	-0-	6185	2			Y	-0-
02		6552 X	1832	-0-	-4720	-0-	1832	2			Y	-0-
03		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
*05		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
01		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8645	2	228	9	N	323
02		7056 X	5583	-0-	-1473	-0-	5513	2	70	9	N	190
03		10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9677	2	327	9	N	300
04		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8641	2	152	9	N	438
05		9145 X	8811	-0-	-334	-0-	8678	2	133	9	N	413
06		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			69
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			69
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			69
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			69
*05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2103	2	198 9		59
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				180 190 1	59
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280											
01		5115 X	2848	-0-	-2267	-0-	2800	2	48 9		269
02		4620 X	3094	-0-	-1526	-0-	3049	2	45 9		139
03		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4332	2	65 9		198
04		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3898	2	47 9		241
*05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4072	2	51 9		287
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					287
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952											
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			21
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			21
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			21
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			21
*05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397											
01		744 X	568	-0-	-176	-0-	568	2			-0-
02		672 X	287	-0-	-385	-0-	287	2			-0-
03		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			-0-
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			-0-
*05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721											
01		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			-0-
02		7952 X	7494	-0-	-458	-0-	7494	2			-0-
03		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			-0-
04		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			-0-
*05		11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875											
01		10819 X	10186	-0-	-633	-0-	10186	2			-0-
02		9772 X	8267	-0-	-1505	-0-	8267	2			-0-
03		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			-0-
04		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			-0-
*05		11501 X	10210	-0-	-1291	-0-	10210	2			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909											
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			-0-
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			-0-
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			-0-
04		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			-0-
*05		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20119 X	18687	-0-	-1432	-0-	18687 2		Y	-0-			-0-
02		17360 X	15318	-0-	-2042	-0-	15318 2		Y	-0-			-0-
03		19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	19411 2		Y	-0-			-0-
04		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	18749 2		Y	-0-			-0-
*05		20150 X	19347	-0-	-803	-0-	19347 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961													
01		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173 2		N	-0-			-0-
02		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127 2		N	-0-			-0-
03		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589 2		N	-0-			-0-
04		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487 2		N	-0-			-0-
*05		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392 2		N	-0-			-0-
06		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931													
01		6448 X	4804	-0-	-1644	-0-	4804 2		Y	-0-			-0-
02		5824 X	3516	-0-	-2308	-0-	3516 2		Y	-0-			-0-
03		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2		Y	-0-			-0-
04		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		Y	-0-			-0-
*05		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457													
01		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 2		N	-0-			150
02		5432 X	972	-0-	-4460	-0-	850 2	122 9	N	111			261
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	N	2	189 1		74
04		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			74
05		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			74
06		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			N	NO RPT			74

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538													
01		6634 X	4727	-0-	-1907	-0-	4530 2	197 9	Y	179	293 1		126
02		5992 X	-0-	-0-	-5992	-0-			Y	80			206
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	190 1		57
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	37 1		115
05		5487 X	3932	-0-	-1555	-0-	3780 2	152 9	Y	138	147 1		106
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573													
01		12369 X	11642	-0-	-727	-0-	11594 2	48 9	N	44			193
02		11060 X	8562	-0-	-2498	-0-	8534 2	28 9	N	25			218
03		12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12607 2	55 9	N	50			268
04		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11173 2	54 9	N	49	191 1		126
*05		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11686 2	37 9	N	34			160
06		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			N	NO RPT			160

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485													
01		4960 X	4834	-0-	-126	-0-	4668 2	166 9	N	151	379 1		90
02		4480 X	3060	-0-	-1420	-0-	3060 2		N	-0-			90
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4902 2	184 9	N	167			257
04		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4439 2	89 9	N	81	192 1		146
05		4836 X	4667	-0-	-169	-0-	4483 2	184 9	N	167	188 1		125
06		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT			125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010												TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-		
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-		
03		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-		
04		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010												TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010												TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076
01		3069 X	2547	-0-	-522	-0-	2547	2	N	-0-			-0-		
02		2772 X	2349	-0-	-423	-0-	2349	2	N	-0-			-0-		
03		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			-0-		
04		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			-0-		
05		2542 X	2242	-0-	-300	-0-	2242	2	N	-0-			-0-		
06		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777
01		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4916	2	372	9	N	338	605		
02		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2112	2	55	9	N	50	261		
03		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6248	2	95	9	N	86	347		
04		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5804	2	122	9	N	111	458		
*05		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6636	2	188	9	N	171	249		
06		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			249		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010												TOTAL DEPTH	12531	PERF.13095	- 19334
01		T. A.	5358	-0-	5358	9489	5358	2		Y	-0-		-0-		
02		T. A.	943	-0-	943	10432	943	2		Y	-0-		-0-		
03		T. A.	4101	-0-	4101	14533	4101	2		Y	-0-		-0-		
04		T. A.	5420	-0-	5420	19953	5420	2		Y	-0-		-0-		
05		T. A.	5334	-0-	5334	25287	5334	2		Y	-0-		-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25287			Y	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010												TOTAL DEPTH	14417	PERF.14700	- 19595
01		22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	21928	2	728	9	Y	662	319		
02		19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	18894	2	549	9	Y	499	228		
03		22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	22150	2	692	9	Y	629	464		
04		20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	20278	2	631	9	Y	574	269		
*05		22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	21371	2	790	9	Y	718	227		
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			227		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010										TOTAL DEPTH	14128	PERF.14798	- 18863	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14539 X	12561	-0-	-1978	-0-	12561	2		N	-0-			-0-	
02	11984 X	10463	-0-	-1521	-0-	10463	2		N	-0-			-0-	
03	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2		N	-0-			-0-	
04	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2		N	-0-			-0-	
05	12586 X	11907	-0-	-679	-0-	11907	2		N	-0-			-0-	
06	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	13497	PERF.13822	- 18608	
01	18693 X	17221	-0-	-1472	-0-	17025	2	196	9	N	178	200	1	202
02	16884 X	13611	-0-	-3273	-0-	13349	2	262	9	N	238			440
03	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15496	2	179	9	N	163	188	1	415
04	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	14976	2	161	9	N	146	191	1	370
*05	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18370	2	490	9	N	445	375	1	440
06	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-				N	NO RPT				440

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	12578	PERF.13065	- 17679	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011										TOTAL DEPTH	12020	PERF.12383	- 16688	
01	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13323	2	455	9	N	414	573	1	158
02	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	11940	2	370	9	N	336	188	1	306
03	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	17734	2	469	9	N	426	574	1	158
04	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	14814	2	433	9	N	394	369	1	183
*05	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14639	2	446	9	N	405	380	1	208
06	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-				N	NO RPT				208

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011										TOTAL DEPTH	12063	PERF.12516	- 16898	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013										TOTAL DEPTH	12930	PERF.12910	- 16864	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				35
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				135
*05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				135
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168 X	7536	-0-	-2632	-0-	7536	2			N	-0-			18
02	9072 X	7418	-0-	-1654	-0-	7418	2			N	-0-			18
03	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-			18
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7478	2	211	9	N	192	187	1	23
05	8959 X	8155	-0-	-804	-0-	8155	2			N	-0-			23
06	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT			23

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041														
01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3449	2	173	9	N	157	187	1	76
02	3136 X	1798	-0-	-1338	-0-	1702	2			N	87			163
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3687	2	150	9	N	136	193	1	106
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2359	2	121	9	N	110			216
05	3472 X	1640	-0-	-1832	-0-	1578	2	62	9	N	56	186	1	86
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			86

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839														
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	3916	2	306	9	N	278	386	1	203
02	3640 X	2730	-0-	-910	-0-	2553	2	177	9	N	161	181	1	183
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3176	2	108	9	N	98	178	1	103
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	122	9	N	111			214
05	4464 X	2184	-0-	-2280	-0-	2064	2	120	9	N	109	190	1	133
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			133

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807														
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	532	2	162	9	Y	147	212	1	65
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	385	2	100	9	Y	91	74	1	82
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	940	2	155	9	Y	141	141	1	82
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1215	2	155	9	Y	141	138	1	85
*05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1343	2	204	9	Y	185	159	1	111
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994														
01	5456 X	1079	-0-	-4377	-0-	1079	1			N	-0-			160
02	4844 X	854	-0-	-3990	-0-	854	1			N	-0-			160
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	1079	1	3743	2	N	56			216
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	1025	1	4701	2	N	85	192	1	109
*05	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1028	1	4415	2	N	85			194
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH	11164	PERF.11522 - 15632
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	8490 X	7107	-0-	-1383	-0-	837	1	6079	2	N	174	374	1		77
						191	9								
*10	8773 X	5426	-0-	-3347	-0-	878	1	4498	2	N	45				122
						50	9								
*11	8490 X	4319	-0-	-4171	-0-	850	1	3402	2	N	61				183
						67	9								
*12	4433 X	2464	-0-	-1969	-0-	878	1	1571	2	N	14				197
						15	9								
01	7502 X	5840	-0-	-1662	-0-	888	1	4817	2	N	123	190	1		130
						135	9								
02	6776 X	2902	-0-	-3874	-0-	2301	1	533	2	N	62				192
						68	9								
03	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	1319	1	7341	2	N	516	384	1		324
						568	9								
04	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	1561	1	6876	2	N	424	555	1		193
						466	9								
*05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	1906	1	7613	2	N	621	574	1		240
						683	9								
06	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT				240
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010													TOTAL DEPTH	12960	PERF.12800 - 16156
01	2852 X	2381	-0-	-471	-0-	837	1	1452	2	N	84				154
						92	9								
02	2576 X	474	-0-	-2102	-0-	245	1	156	2	N	66				220
						73	9								
03	2542 X	787	-0-	-1755	-0-	701	1	86	9	N	78	187	1		111
						821	1	2003	2	N	96				207
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	106	9								
05	2511 X	1471	-0-	-1040	-0-	854	1	528	2	N	81	187	1		101
						89	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH	13043	PERF.13080 - 17303
01	7347 X	7215	-0-	-132	-0-	7096	2	119	9	N	108				189
						5561	2	96	9	N	87	195	1		81
02	6272 X	5657	-0-	-615	-0-	7262	2	193	9	N	175				256
						6526	2	120	9	N	109	192	1		173
03	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	6807	2	149	9	N	135	188	1		120
						6807	2								
04	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
05	7223 X	6956	-0-	-267	-0-										
06	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-										120
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL DEPTH	12140	PERF.12213 - 16438
01	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	3947	2	128	9	N	116	202	1		86
						3031	2	40	9	N	36				122
02	3332 X	3071	-0-	-261	-0-	4807	2	77	9	N	70				192
						4568	2	100	9	N	91	188	1		95
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4529	2	92	9	N	84				179
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-										
*05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-										
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT				179
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13595 - 20834
01	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6259	2	131	9	N	119				187
						5226	2	319	9	N	290	198	1		279
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	6538	2	76	9	N	69				348
						6163	2	182	9	N	165	376	1		137
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6844	2	180	9	N	164	179	1		122
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-										
*05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-										
06	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT				122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL DEPTH 12587	PERF.12837 - 17132
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	878	1	16601	2	N	340	191	1	266
						374	9							
02	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	582	1	13729	2	N	312	195	1	383
						343	9							
03	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	878	1	16189	2	N	318	507	1	194
						350	9							
04	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	850	1	15025	2	N	297	385	1	106
						327	9							
*05	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	878	1	15422	2	N	303	284	1	125
						333	9							
06	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT			125

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH 13074	PERF.13742 - 18127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	190	1	43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3458	2	146	9	N	133			176
*05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	183	2	36	9	N	33	183	1	26
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL DEPTH 12128	PERF.12730 - 16976
*11	4590 X	3975	-0-	-615	-0-	3840	2	135	9	Y	123	164	1	52
*12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4070	2	118	9	Y	107	82	1	77
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4320	2	97	9	Y	88	84	1	81
*02	3500 X	3432	-0-	-68	-0-	3354	2	78	9	Y	71	41	1	111
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4465	2	120	9	Y	109	162	1	58
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4087	2	91	9	Y	83	80	1	61
*05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4147	2	160	9	Y	145	90	1	116
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL DEPTH 11188	PERF.11470 - 15752
01	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	1190	1	5305	2	N	250	197	1	404
						275	9							
02	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	758	1	5890	2	N	223	197	1	430
						245	9							
03	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1190	1	10774	2	N	543	568	1	405
						597	9							
04	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	1138	1	9509	2	N	402	563	1	244
						442	9							
*05	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	1190	1	8572	2	N	393	180	1	457
						432	9							
06	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			457

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH 12775	PERF.13008 - 20378
01	7936 X	6926	-0-	-1010	-0-	6761	2	165	9	N	150			341
02	7000 X	4810	-0-	-2190	-0-	4583	2	227	9	N	206	198	1	349
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6190	2	151	9	N	137	192	1	294
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5659	2	132	9	N	120	185	1	229
05	6913 X	6134	-0-	-779	-0-	5990	2	144	9	N	131	184	1	176
06	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12493 X	12158	-0-	-335	-0-	12006	2	152	9	Y	502
02		11284 X	10233	-0-	-1051	-0-	10043	2	190	9	Y	476
03		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	13546	2	4	9	Y	289
04		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			Y	289
05		12431 X	12260	-0-	-171	-0-	12067	2	193	9	Y	277
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	277
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629												
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3954	2	205	9	N	87
02		3444 X	2705	-0-	-739	-0-	2607	2	98	9	N	176
03		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4228	2	197	9	N	166
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3888	2	157	9	N	122
*05		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4025	2	193	9	N	105
06		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	105
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028												
01		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8238	2	187	9	N	208
02		6804 X	6012	-0-	-792	-0-	5933	2	79	9	N	280
03		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8568	2	151	9	N	221
04		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7698	2	173	9	N	188
05		8432 X	7551	-0-	-881	-0-	7405	2	146	9	N	200
06		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	200
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036												
01		15407 X	15337	-0-	-70	-0-	14607	2	730	9	N	351
02		13916 X	10682	-0-	-3234	-0-	10194	2	488	9	N	417
03		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	13484	2	623	9	N	215
04		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13375	2	594	9	N	195
05		15407 X	14221	-0-	-1186	-0-	13520	2	701	9	N	261
06		14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	261
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714												
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	61
02		2800 N	3060	-0-	260	260	3027	2	33	9	Y	91
03		3100 N	3484	-0-	384	644	3484	2			Y	91
04		2981 N	2337	-0-	-644	-0-	2337	2			Y	91
*05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	91
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	91
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441												
01		6076 X	4357	-0-	-1719	-0-	4294	2	63	9	N	142
02		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5316	2	30	9	N	169
03		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5597	2	68	9	N	231
04		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4495	2	106	9	N	138
05		4867 X	4808	-0-	-59	-0-	4741	2	67	9	N	199
06		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	199
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395														
01	6076 X	4618	-0-	-1458	-0-	4578	2	40	9	N	36			75
02	5488 X	1601	-0-	-3887	-0-	1601	2			N	-0-			75
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	138	1	5121	2	N	123			198
						135	9							
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	559	1	4780	2	N	106	194	1	110
						117	9							
*05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	707	1	4707	2	N	116	167	1	59
						128	9							
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			59

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792														
01	7750 X	7355	-0-	-395	-0-	7224	2	131	9	N	119			243
02	7140 X	5367	-0-	-1773	-0-	5311	2	56	9	N	51	195	1	99
03	7905 X	7704	-0-	-201	-0-	7583	2	121	9	N	110			209
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6616	2	98	9	N	89	194	1	104
05	7409 X	6961	-0-	-448	-0-	6839	2	122	9	N	111			215
06	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT			215

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141														
01	7781 X	6598	-0-	-1183	-0-	6383	2	215	9	N	195	201	1	197
02	6832 X	4806	-0-	-2026	-0-	4706	2	100	9	N	91			288
03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5618	2	202	9	N	184	200	1	272
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4702	2	141	9	N	128	189	1	211
05	6789 X	5229	-0-	-1560	-0-	5080	2	149	9	N	135	186	1	160
06	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			160

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930														
01	8711 X	8140	-0-	-571	-0-	8023	2	117	9	N	106			201
02	7812 X	6764	-0-	-1048	-0-	6665	2	99	9	N	90	182	1	109
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8461	2	123	9	N	112			221
04	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7716	2	100	9	N	91	185	1	127
05	8153 X	7765	-0-	-388	-0-	7646	2	119	9	N	108	187	1	48
06	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1511	1	4839	2	N	117	174	1		77	
							129	9									
02		5040 X	2640	-0-	-2400	-0-	741	1	1836	2	N	57				134	
							63	9									
03		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	1338	1	4989	2	N	133				267	
							146	9									
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1230	1	2142	2	N	36	188	1		115	
							40	9									
*05		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	1428	1	5693	2	N	144	189	1		70	
							158	9									
06		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT				70	

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244																	
01		1288 N	319	-0-	-969	-0-	319	2			Y	-0-				-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-				-0-	
											Y	-0-				-0-	
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199																	
01		4216 X	3717	-0-	-499	-0-	3655	2	62	9	N	56				107	
02		5432 X	3028	-0-	-2404	-0-	2988	2	40	9	N	36				143	
03		6014 X	3954	-0-	-2060	-0-	3886	2	68	9	N	62				205	
04		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	N	39	193	1		51	
05		4278 X	4151	-0-	-127	-0-	4119	2	32	9	N	29				80	
06		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT				80	

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188																	
01		3255 X	2707	-0-	-548	-0-	878	1	1788	2	N	37				91	
							41	9									
02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	505	1	2533	2	N	34				125	
							37	9									
03		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	669	1	2390	2	N	62				187	
							68	9									
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	822	1	2310	2	N	32	172	1		47	
							35	9									
*05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	878	1	2697	2	N	43				90	
							47	9									
06		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT				90	

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907																	
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	851	1	2331	2	N	146	174	1		57	
							161	9									
02		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	654	1	2190	2	N	83				140	
							91	9									
03		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	878	1	2743	2	N	78				218	
							86	9									
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	707	1	2674	2	N	96	184	1		130	
							106	9									
*05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	784	1	2438	2	N	93				223	
							102	9									
06		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				223	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9920 X	9257	-0-	-663	-0-	9052	2	205	9	N	186	76	1	266
02		8652 X	7417	-0-	-1235	-0-	7274	2	143	9	N	130	197	1	199
03		9517 X	9185	-0-	-332	-0-	9020	2	165	9	N	150	200	1	149
04		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8395	2	150	9	N	136	169	1	116
05		9269 X	8307	-0-	-962	-0-	8176	2	131	9	N	119	168	1	67
06		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT			67

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462															
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	2	50	9	N	45			100
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2364	2	52	9	N	47			147
03		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4561	2	58	9	N	53			200
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3565	2	50	9	N	45	171	1	74
05		3565 X	3042	-0-	-523	-0-	3001	2	41	9	N	37			111
06		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			111

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895															
01		5549 X	5437	-0-	-112	-0-	5270	2	167	9	N	152	176	1	181
02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5175	2	175	9	N	159			340
03		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5516	2	196	9	N	178	395	1	123
04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4220	2	125	9	N	114			237
05		5425 X	5070	-0-	-355	-0-	4921	2	149	9	N	135	198	1	174
06		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			174

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388															
01		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5426	2	294	9	Y	267	189	1	236
02		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	4853	2	260	9	Y	236	380	1	92
03		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5662	2	207	9	Y	188	188	1	92
04		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5095	2	216	9	Y	196	188	1	100
05		5580 X	5076	-0-	-504	-0-	4808	2	268	9	Y	244	186	1	158
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			158

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834															
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2015	2	122	9	N	111			336
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1669	2	161	9	N	146	354	1	128
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2096	2	229	9	N	208			336
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2207	2	228	9	N	207	356	1	187
*05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2256	2	176	9	N	160	192	1	155
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099															
01		3627 X	3026	-0-	-601	-0-	2959	2	67	9	N	61			230
02		3276 X	1990	-0-	-1286	-0-	1877	2	113	9	N	103			333
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3043	2	180	9	N	164	192	1	305
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2669	2	110	9	N	100	189	1	216
*05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3558	2	246	9	N	224	179	1	261
06		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			261

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371															
01		7254 X	7250	-0-	-4	-0-	6977	2	273	9	N	248	195	1	232
02		5880 X	4809	-0-	-1071	-0-	4670	2	139	9	N	126	198	1	160
03		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6827	2	276	9	N	251	185	1	226
04		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6545	2	215	9	N	195	386	1	35
05		7533 X	6529	-0-	-1004	-0-	6312	2	217	9	N	197			232
06		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT			232

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250 - 16062	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620 - 17649	
01		7967 X	7636	-0-	-331	-0-	7524	2	112	9	N	102	194	1		39
02		7140 X	5100	-0-	-2040	-0-	4971	2	129	9	N	117				156
03		7905 X	5736	-0-	-2169	-0-	5648	2	88	9	N	80				236
04		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6568	2	120	9	N	109	194	1		151
*05		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	7938	2	97	9	N	88				239
06		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT				239

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380 - 15834	
01		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	1344	1	8410	2	N	597	781	1		368
							657	9								
02		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	832	1	5662	2	N	369	202	1		535
							406	9								
03		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	1349	1	8652	2	N	575	773	1		337
							633	9								
04		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	1306	1	7329	2	N	492	551	1		278
							541	9								
*05		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	1384	1	8787	2	N	522	385	1		415
							574	9								
06		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT				415

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109 - 18250	
01		6417 X	4582	-0-	-1835	-0-	4442	2	140	9	N	127	169	1		129
02		5432 X	4801	-0-	-631	-0-	4712	2	89	9	N	81				210
03		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8111	2	200	9	N	182				392
04		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5648	2	122	9	N	111	383	1		120
*05		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6596	2	175	9	N	159	175	1		104
06		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT				104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217 - 20411	
01		5487 X	5142	-0-	-345	-0-	4930	2	212	9	N	193	198	1		214
02		4620 X	4160	-0-	-460	-0-	4007	2	153	9	N	139	186	1		167
03		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4775	2	189	9	N	172				339
04		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4514	2	238	9	N	216	363	1		192
05		5332 X	4889	-0-	-443	-0-	4640	2	249	9	N	226	190	1		228
06		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT				228

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561 - 17481	
01		4123 X	3844	-0-	-279	-0-	3582	2	262	9	N	238	149	1		311
02		3724 X	2514	-0-	-1210	-0-	2349	2	165	9	N	150	189	1		272
03		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3844	2	113	9	N	103	195	1		180
04		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4171	2	319	9	N	290	193	1		277
05		4340 X	4190	-0-	-150	-0-	3913	2	277	9	N	252	188	1		341
06		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				341

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011										TOTAL DEPTH	17133	PERF.12295	- 16346				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011										TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997	- 20127				
01		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5384	2	339	9	Y	308					402
02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4845	2	281	9	Y	255	563	1			94
03		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5539	2	281	9	Y	255	191	1			158
04		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	Y	265	190	1			233
05		5642 X	5450	-0-	-192	-0-	5151	2	299	9	Y	272	372	1			133
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011										TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205	- 17967				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011										TOTAL DEPTH	13047	PERF.13377	- 17801				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236				
01		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9163	2	411	9	N	374	190	1			515
02		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7193	2	228	9	N	207	380	1			342
03		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	8979	2	127	9	N	115	198	1			259
04		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	8445	2	672	9	N	611	564	1			306
*05		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	8991	2	701	9	N	637	373	1			570
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					570

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011													TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		15500 X	14529	-0-	-971	-0-	14338	2	191	9	N	174	620			
02		13972 X	10967	-0-	-3005	-0-	10857	2	110	9	N	100	720			
03		15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	15153	2	273	9	N	248	776			
04		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13759	2	244	9	N	222	806			
05		14539 X	14507	-0-	-32	-0-	14109	2	398	9	N	362	268			
06		14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT	268			

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012													TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628
01		6944 X	6234	-0-	-710	-0-	5513	2	721	9	N	655	457			
02		6160 X	5443	-0-	-717	-0-	4907	2	536	9	N	487	365			
03		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5500	2	701	9	N	637	423			
04		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5335	2	686	9	N	624	277			
05		6262 X	6087	-0-	-175	-0-	5368	2	719	9	N	654	279			
06		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT	279			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830
01		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	8665	2	563	9	N	512	308			
02		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6467	2	400	9	N	364	277			
03		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8276	2	570	9	N	518	398			
04		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7697	2	449	9	N	408	267			
*05		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8157	2	519	9	N	472	176			
06		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	176			

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH	13652	PERF.13961	- 17768
01		3286 X	2320	-0-	-966	-0-	662	1	1590	2	N	62	78			
							68	9								
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	662	1	1950	2	N	51	129			
							56	9								
03		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	706	1	1827	2	N	55	184			
							61	9								
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	850	1	1866	2	N	48	43			
							53	9								
*05		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	841	1	2025	2	N	52	95			
							57	9								
06		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	95			

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH	12000	PERF.12189	- 16468
01		2139 X	2097	-0-	-42	-0-	2009	2	88	9	N	80	238			
02		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1670	2	78	9	N	71	141			
03		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1997	2	68	9	N	62	203			
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1873	2	83	9	N	75	93			
05		2976 X	2087	-0-	-889	-0-	2014	2	73	9	N	66	159			
06		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT	159			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12443	-	16750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		11222 X	11179	-0-	-43	-0-	10885	2	294	9	N	267	197	1	213			
02		8596 X	8297	-0-	-299	-0-	8091	2	206	9	N	187	195	1	205			
03		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	12835	2	321	9	N	292	377	1	120			
04		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11451	2	310	9	N	282	191	1	211			
*05		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12550	2	321	9	N	292	372	1	131			
06		10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT			131			

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13175	-	18025
01		5487 X	4509	-0-	-978	-0-	4408	2	101	9	N	92			182			
02		4564 X	3471	-0-	-1093	-0-	3431	2	40	9	N	36			218			
03		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4316	2	54	9	N	49	188	1	79			
04		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4199	2	52	9	N	47			126			
05		4495 X	3969	-0-	-526	-0-	3778	2	191	9	N	174	192	1	108			
06		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			108			

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12827	-	17739
01		10478 X	10197	-0-	-281	-0-	9835	2	362	9	N	329	397	1	133			
02		9464 X	8498	-0-	-966	-0-	8271	2	227	9	N	206	194	1	145			
03		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9668	2	251	9	N	228	186	1	187			
04		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8978	2	343	9	N	312	382	1	117			
05		10323 X	9716	-0-	-607	-0-	9397	2	319	9	N	290	190	1	217			
06		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT			217			

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
01		5766 X	5033	-0-	-733	-0-	4865	2	168	9	N	153	192	1	185			
02		4732 X	4153	-0-	-579	-0-	4080	2	73	9	N	66	194	1	57			
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5120	2	95	9	N	86			143			
04		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4683	2	99	9	N	90	184	1	49			
05		5022 X	4441	-0-	-581	-0-	4229	2	212	9	N	193	191	1	51			
06		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			51			

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
01		12214 X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2			N	-0-			163			
02		11032 X	8971	-0-	-2061	-0-	8971	2			N	-0-			163			
03		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-			163			
04		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-			163			
*05		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-			163			
06		11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT			163			

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL	DEPTH	12999	PERF.14318	-	18120
01		9455 X	8928	-0-	-527	-0-	8796	2	132	9	N	120	201	1	112			
02		8540 X	7521	-0-	-1019	-0-	7426	2	95	9	N	86			198			
03		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	8743	2	327	9	N	297			495			
04		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	7955	2	218	9	N	198	380	1	313			
05		9300 X	8665	-0-	-635	-0-	8472	2	193	9	N	175	181	1	307			
06		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			307			

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14243	-	19100
01		18810 X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-			47			
02		14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-			47			
03		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	2			N	-0-			47			
04		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	17926	2	186	9	N	169	169	1	47			
*05		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-			47			
06		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT			47			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		12369 X	10291	-0-	-2078	-0-	10291	2			N	-0-				-0-
02		11172 X	9276	-0-	-1896	-0-	9276	2			N	-0-				-0-
03		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-				-0-
04		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-				-0-
*05		16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-				-0-
06		9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347																
01		5673 X	5327	-0-	-346	-0-	878	1	4317	2	N	120	198	1		59
							132	9								
02		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	604	1	4258	2	N	103				162
							113	9								
03		5363 X	4953	-0-	-410	-0-	726	1	4109	2	N	107	185	1		84
							118	9								
04		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	572	1	3202	2	N	100				184
							110	9								
*05		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	852	1	4706	2	N	177	188	1		173
							195	9								
06		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT				173
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910																
01		3224 X	1900	-0-	-1324	-0-	1621	2	279	9	N	254	198	1		139
02		2912 X	1197	-0-	-1715	-0-	973	2	224	9	N	204	201	1		142
03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	835	2	171	9	N	155	189	1		108
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	193	1		153
05		1891 X	1735	-0-	-156	-0-	1319	2	416	9	N	378	184	1		347
06		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				347
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028																
01		2945 X	2499	-0-	-446	-0-	2394	2	105	9	N	95	184	1		178
02		2660 X	1467	-0-	-1193	-0-	1427	2	40	9	N	36				214
03		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2471	2	43	9	N	39				253
04		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2041	2	84	9	N	76	190	1		139
05		2573 X	2359	-0-	-214	-0-	2148	2	211	9	N	192	192	1		139
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077																
01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4740	2	213	9	N	194	154	1		300
02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4310	2	57	9	N	52	201	1		151
03		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5364	2	138	9	N	125				276
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4940	2	217	9	N	197	184	1		289
*05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4818	2	239	9	N	217	196	1		310
06		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT				310
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204																
01		6355 X	5796	-0-	-559	-0-	5330	2	466	9	N	424	379	1		336
02		5740 X	4438	-0-	-1302	-0-	4212	2	226	9	N	205	381	1		160
03		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5508	2	172	9	N	156	180	1		136
04		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4702	2	389	9	N	354	193	1		297
05		5797 X	5491	-0-	-306	-0-	5023	2	468	9	N	425	372	1		350
06		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT				350

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358												
01	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	1079	1	5952	2	N	89	239
						98	9					
02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	697	1	4560	2	N	70	171 1
						77	9					138
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	1050	1	4811	2	N	73	211
						80	9					
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	977	1	3591	2	N	58	163 1
						64	9					106
05	6045 X	4748	-0-	-1297	-0-	1079	1	3614	2	N	50	156
						55	9					
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT			156

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858												
01	10075 X	9291	-0-	-784	-0-	8841	2	450	9	Y	409	674 1
												129
02	9100 X	6600	-0-	-2500	-0-	6333	2	267	9	Y	243	372
03	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9133	2	464	9	Y	422	484 1
												310
04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9158	2	362	9	Y	329	382 1
												257
05	9362 X	8653	-0-	-709	-0-	8295	2	358	9	Y	325	444 1
												138
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			138

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392												
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	847	1	4614	2	N	90	168 1
						99	9					48
02	6188 X	3400	-0-	-2788	-0-	524	1	2824	2	N	47	95
						52	9					
03	6851 X	6173	-0-	-678	-0-	864	1	5200	2	N	99	194
						109	9					
04	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	834	1	4918	2	N	94	186 1
						103	9					102
05	5549 X	5231	-0-	-318	-0-	825	1	4319	2	N	79	181
						87	9					
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT			181

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040															
01	9548	X	8742	-0-	-806	-0-	8723	2	19	9	N	17			201
02	7812	X	7010	-0-	-802	-0-	6853	2	157	9	N	143	195	1	149
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8496	2	55	9	N	50			199
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7449	2	101	9	N	92	173	1	118
05	8866	X	7150	-0-	-1716	-0-	6997	2	153	9	N	139			257
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			257

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323															
01	19685	X	18125	-0-	-1560	-0-	17912	2	213	9	N	194	189	1	209
02	17528	X	13935	-0-	-3593	-0-	13785	2	150	9	N	136	192	1	153
03	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	18650	2	162	9	N	147	193	1	107
04	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	16885	2	168	9	N	153			260
05	18135	X	17090	-0-	-1045	-0-	16921	2	169	9	N	154	191	1	223
06	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT			223

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336															
01	15841	X	15180	-0-	-661	-0-	15019	2	161	9	N	146			256
02	14308	X	10814	-0-	-3494	-0-	10635	2	179	9	N	163	186	1	233
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	157	1	76
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6249	2	59	9	N	54			130
*05	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17831	2	153	9	N	139	172	1	97
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT			97

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020															
01	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	8349	2	380	9	N	345	390	1	144
02	8428	X	6655	-0-	-1773	-0-	6449	2	206	9	N	187			331
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8481	2	298	9	N	271	194	1	408
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	7918	2	384	9	N	349	343	1	414
05	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	8217	2	301	9	N	274	485	1	203
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION													709719							
SALLIE													WELL #: 105	RRCID -> 228629	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.12168	- 12620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059							
NAOMI													WELL #: 2016H	RRCID -> 277999	COMPL. DATE 05/21/2015	TOTAL DEPTH 13559	PERF.13878	- 15992		
01	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	1644	2	58	9	N	53	188	1			110				
02	1652 X	704	-0-	-948	-0-	654	2	50	9	N	45					155				
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1999	2	36	9	N	33					188				
04	1830 X	1522	-0-	-308	-0-	1470	2	52	9	N	47	177	1			58				
05	1705 X	1093	-0-	-612	-0-	1058	2	35	9	N	32					90				
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	861	2	25	9	N	23					113				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC													809942							
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3701W	RRCID -> 127562	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698	- 5424		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TAPSTONE ENERGY, LLC													836005							
STILES 68 SL													WELL #: 1868H	RRCID -> 256588	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 13405	PERF.13912	- 17926		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
STILES 68 SL													WELL #: 1668H	RRCID -> 256634	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 13150	PERF.13397	- 17120		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
STILES 68 SL													WELL #: 2068H	RRCID -> 260359	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 13094	PERF.13250	- 17552		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	89	1	22
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12			34
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	393	2	10	9	N	9			43
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9			52
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	362	2	10	9	N	9			61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504														
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1386	2	34	9	N	31			72
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	N	16			88
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30			118
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1246	2	12	9	N	11			129
*05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1246	2	30	9	N	27			156
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017														

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2018														

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555																	
01		1798 X	1109	-0-	-689	-0-	1098	2	11	9	N	10					78
02		1624 X	830	-0-	-794	-0-	828	2		2	9	N	2				80
03		1798 X	959	-0-	-839	-0-	958	2		1	9	N	1				81
04		1740 X	404	-0-	-1336	-0-	404	2				N	-0-				81
05		1798 X	487	-0-	-1311	-0-	481	2		6	9	N	5				86
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-						N	NO RPT				86

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589																	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1079 2	15 9		N	14	61
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

ATHERTON 1D WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256											
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1387 2	48 9		N	44 150 1	27
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-	27
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-	27
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1200 2	143 9		N	130	157
*05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1285 2	13 9		N	12	169
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	169

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40	9	N	36	41	1		13	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3				16	
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	N	7				23	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				23	
*05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				23	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1673	2	34	9	N	31				74	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	997	2	23	9	N	21				95	
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1796	2	32	9	N	29				124	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	852	2	21	9	N	19				143	
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				143	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143	

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				28	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7				35	
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				35	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35	

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	974	2	25	9	N	23	78	1		43	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18				61	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1007	2	22	9	N	20				81	
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	891	2	21	9	N	19				100	
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	939	2	20	9	N	18				118	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12782 - 13822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	908	2	23	9	N	21	47
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13	60
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20	80
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11	91
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	889	2	28	9	N	25	116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 14040	PERF.12808 - 13973	
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14	55
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	55
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH 13792	PERF.12702 - 13714	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH 13875	PERF.12648 - 13762	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05 INJECT	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2017												

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH 16500	PERF.12815 - 16410	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005										TOTAL DEPTH 14123	PERF.12557 - 14011	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	30
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12640 - 13585	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH 14050	PERF.12578 - 13956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12714 - 13970			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12732 - 13876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 16413	PERF.15280 - 16240			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 14309			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12465 - 13738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12488 - 13714					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2020 - P/A 08/26/20																

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH 13778	PERF.12480 - 13692					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 15900	PERF.12654 - 14749					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15032 - 16388					
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					73
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					73
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4410	2	8	9	N	7					80
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3	9	N	3					83
*05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	2	6	9	N	5					88
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2019 - P/A 04/15/19																	

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

01		1273	N	1273	-0-	-0-					N	4					86
02		823	N	823	-0-	-0-					N	1					87
03		1321	N	1321	-0-	-0-					N						87
04		1114	N	1114	-0-	-0-					N						87
*05		1501	N	1501	-0-	-0-					N						87
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

01		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

01		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		3000	N	9658	-0-	6658					N	9					34
*05		3100	N	13363	-0-	10263					N	4					38
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					38

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

01		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018																	

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

01		1313	N	1313	-0-	-0-					N	7					189
02		28	N	28	-0-	-0-					N						189
03		3100	N	3173	-0-	73					N	13					202
04		2229	N	2156	-0-	-73					N	7					209
*05		231	N	231	-0-	-0-					N						199
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				10 1	199

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644																	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2019																	

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																	
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					13
*05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																	
01		2666 N	2576	-0-	-90	-0-	2558	2	18	9	N	16					171
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					171
03		3100 N	3140	-0-	40	40	3104	2	36	9	N	33					204
04		2292 N	2252	-0-	-40	-0-	2237	2	15	9	N	14					218
*05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	10	1			209
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	137 2	6 9	N	5			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			76
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8				42	
02		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2493	2	12	9	N	11				53	
03		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3024	2	25	9	N	23				76	
04		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2566	2	21	9	N	19				95	
*05		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2735	2	8	9	N	7				102	
06		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				102	

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		3000 N	5928	-0-	2928	2928	5928	2			N	-0-				-0-	
*05		3100 N	2174	-0-	-926	2002	2174	2			N	-0-				-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2002					N	NO RPT				-0-	

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942																	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2018																	

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																	
01		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2815	2	3	9	N	3				51	
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12				63	
03		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3023	2	46	9	N	42				105	
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	2	7	9	N	6				111	
*05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1				112	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112	

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8				35	
04		3000 N	4660	-0-	1660	1660	4659	2	1	9	N	1				36	
*05		3100 N	2703	-0-	-397	1263	2686	2	17	9	N	15				51	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1263					N	NO RPT				51	

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186																	
01		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5623	2	14	9	N	13				55	
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	2	6	9	N	5				60	
03		2852 X	496	-0-	-2356	-0-	492	2	4	9	N	4				64	
04		2760 X	1685	-0-	-1075	-0-	1666	2	19	9	N	17				81	
05		2852 X	1135	-0-	-1717	-0-	1126	2	9	9	N	8				89	
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT				89	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5749	2	132	9	N	120	242	1		174	
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	N	19				193	
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				193	
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4423	2	47	9	N	43				236	
*05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	N	24	211	1		49	
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				49	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884																
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	N	9				99	
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				99	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1058	2	23	9	N	21				120	
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18				138	
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	789	2	13	9	N	12				150	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150	
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042																
01	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1508	2	10	9	N	9				187	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1				188	
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17	9	N	15				203	
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3				206	
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	6	1		200	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200	
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																
01	2432 N	1697	-0-	-735	-0-	1697	2			N	-0-				39	
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				39	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1415	2	41	9	N	37				76	
04	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	1143	2	15	9	N	14				90	
05	1240 X	1008	-0-	-232	-0-	1001	2	7	9	N	6				96	
06	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				96	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2019 - P/A 05/17/19

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			50
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	N	37	80
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1554	2	30	9	N	27	107
03	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2924	2	37	9	N	34	141
04	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2929	2	35	9	N	32	173
*05	3100 N	3116	-0-	-0-	16	3086	2	30	9	N	27	200
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16				N	NO RPT	200

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				57
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	567	2	133	9	N	121				178
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				178
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				178
*05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	4	1		175
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014																
01		992 N	958	-0-	-34	-0-	938	2	20	9	N	18				70
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-				70
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				70
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				70
*05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				70
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04		3000 N	3535	-0-	535	535	3372	2	163	9	N	148				174
*05		1863 N	1328	-0-	-535	-0-	1288	2	40	9	N	36	3	1		207
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																
01		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4626	2	42	9	N	38	115	1		100
02		3612 X	1256	-0-	-2356	-0-	1239	2	17	9	N	15				115
03		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5784	2	85	9	N	77				192
04		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4719	2	57	9	N	52				244
*05		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	19	1		267
06		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				267

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18				112
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10				122
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	N	18				140
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	N	17				157
*05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1364	2	34	9	N	31				188
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451																	
01		3100 N	3199	-0-	99	1340	3197	2	2	9	N	2					37
02		2800 N	1854	-0-	-946	394	1851	2	3	9	N	3					40
03		3100 N	3236	-0-	136	530	3234	2	2	9	N	2					42
04		3145 X	2615	-0-	-530	-0-	2612	2	3	9	N	3					45
*05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2684	2	7	9	N	6					51
06		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					51

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892																	
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1415	2	35	9	N	32	127	1			70
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	949	2	17	9	N	15					85
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1400	2	34	9	N	31					116
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	N	21					137
*05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					137
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564																	
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7					73
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10					83
03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	N	16					99
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	N	2					101
*05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1	6	1			96
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043																	
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	N	6					116
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					116
03		3100 N	3130	-0-	30	30	3116	2	14	9	N	13					129
04		2525 N	2495	-0-	-30	-0-	2485	2	10	9	N	9					138
*05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2399	2	6	9	N	5	10	1			133
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6417 X	6033	-0-	-384	-0-	6029	2	4	9	N	4					39
02		5796 X	4180	-0-	-1616	-0-	4149	2	31	9	N	28					67
03		6293 X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					67
04		5970 X	3613	-0-	-2357	-0-	3613	2			N	-0-					67
05		6138 X	3810	-0-	-2328	-0-	3810	2			N	-0-					67
06		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					67

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343																	
01		3627 X	2984	-0-	-643	-0-	2967	2	17	9	N	15					100
02		3276 X	1035	-0-	-2241	-0-	1027	2	8	9	N	7					107
03		3379 X	2167	-0-	-1212	-0-	2156	2	11	9	N	10	54	1			63
04		3180 X	3098	-0-	-82	-0-	3085	2	13	9	N	12					75
05		2976 X	2021	-0-	-955	-0-	2012	2	9	9	N	8					83
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					83

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106																	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					111
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					119
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1272	2	14	9	N	13					132
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					132
*05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					134
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722																	
01		3999 X	2157	-0-	-1842	-0-	2077	2	80	9	N	73	52	1			116
02		2156 X	345	-0-	-1811	-0-	317	2	28	9	N	25					141
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					141
*05		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	N	22	9	1			154
06		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					154

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					22
*05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697																	
01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	2	1	9	N	1					100
02		3080 X	1682	-0-	-1398	-0-	1665	2	17	9	N	15					115
03		3410 X	3123	-0-	-287	-0-	3115	2	8	9	N	7					122
04		3300 X	2453	-0-	-847	-0-	2449	2	4	9	N	4					126
05		3410 X	2058	-0-	-1352	-0-	2043	2	15	9	N	14	14	1			126
06		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					126

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054																	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																	

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930																	
01		1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1456	2	30	9	N	27					60
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	966	2	31	9	N	28					88
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1201	2	28	9	N	25					113
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1028	2	20	9	N	18					131
*05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					149
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300																	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358																	
01		3596 X	3398	-0-	-198	-0-	3392	2	6	9	N	5					40
02		3192 X	2061	-0-	-1131	-0-	2052	2	9	9	N	8					48
03		3658 X	2262	-0-	-1396	-0-	2262	2			N	-0-					48
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3639	2	4	9	N	4					52
05		3410 X	1785	-0-	-1625	-0-	1782	2	3	9	N	3					55
06		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8			57
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17			74
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8			82
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1331	2	13	9	N	12			94
*05		3100 N	6206	-0-	3106	3106	6206	2			N	-0-			94
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3106				N	NO RPT			94

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533															
01		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4380	2	13	9	N	12			44
02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	N	17			61
03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3939	2	10	9	N	9			70
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3840	2	20	9	N	18			88
05		2697 X	1380	-0-	-1317	-0-	1380	2			N	-0-			88
06		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			88

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2020 - P/A 08/31/20															

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359															
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12566	- 15910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04		1017 N	1017	-0-	-0-	1008 2		9 9	N	8	20 1		19
*05		690 N	690	-0-	-0-	686 2		4 9	N	4			23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			23

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008										TOTAL DEPTH	16010	PERF.12971	- 15434
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		171 N	171	-0-	-0-	171 2			N	-0-			13
*05		477 N	477	-0-	-0-	434 2		43 9	N	39			52
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			52

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006										TOTAL DEPTH	17427	PERF.12932	- 16536
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH	16650	PERF.15210	- 16509
01		4805 X	4703	-0-	-102	-0-	4673 2	30 9	N	27			83
02		4340 X	2861	-0-	-1479	-0-	2857 2	4 9	N	4			87
03		4526 X	2455	-0-	-2071	-0-	2421 2	34 9	N	31			118
04		4380 X	4225	-0-	-155	-0-	4170 2	55 9	N	50			168
05		4712 X	3788	-0-	-924	-0-	3777 2	11 9	N	10			178
06		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			178

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	16600	PERF.15288	- 16484
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005										TOTAL DEPTH	15800	PERF.13316	- 15754
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	15950	PERF.12658	- 15788
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1337 2	12 9	N	11			70
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	664 2	10 9	N	9			79
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1427 2	23 9	N	21			100
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1346 2	17 9	N	15			115
*05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1556 2	22 9	N	20			135
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2			88
02		2772 X	1671	-0-	-1101	-0-	1670	2	1	9	N	1			89
03		3069 X	2190	-0-	-879	-0-	2160	2	30	9	N	27			116
04		2700 X	1629	-0-	-1071	-0-	1615	2	14	9	N	13			129
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			129
06		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404															
01		3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-			94
02		2940 X	2062	-0-	-878	-0-	2042	2	20	9	N	18			112
03		3255 X	2012	-0-	-1243	-0-	2002	2	10	9	N	9			121
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	2	1	9	N	1			122
*05		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			122
06		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684															
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4			66
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5			71
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4			75
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4			79
*05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3			82
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942															
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1552	2	31	9	N	28			96
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4			100
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1833	2	39	9	N	35			135
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1475	2	33	9	N	30			165
*05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22			187
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920															
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10			56
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5			61
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10			71
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940															
01		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1336	2	10	9	N	9	110	1	34
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	799	2	21	9	N	19			53
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1472	2	47	9	N	43			96
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18			114
*05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	N	14			128
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			N	-0-	6	1	113
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	3000 N	4101	-0-	1101	1101	4093	2	8	9	N	7			120
*05	2586 N	1485	-0-	-1101	-0-	1459	2	26	9	N	24	7	1	137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859														
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	969	2	22	9	N	20			57
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1			58
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	N	21			79
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13			92
*05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11			103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484														
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3			58
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1			59
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	N	7			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480														
01	3131 X	1625	-0-	-1506	-0-	1619	2	6	9	N	5			76
02	2828 X	2317	-0-	-511	-0-	2296	2	21	9	N	19			95
03	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	1792	2	2	9	N	2			97
04	2790 X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-			97
*05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10			107
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			107

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372														
01	5890 X	5787	-0-	-103	-0-	5675	2	112	9	N	102	119	1	121
02	5320 X	4385	-0-	-935	-0-	4293	2	92	9	N	84			205
03	5859 X	5702	-0-	-157	-0-	5597	2	105	9	N	95	180	1	120
04	5610 X	5152	-0-	-458	-0-	5057	2	95	9	N	86			206
05	5797 X	4707	-0-	-1090	-0-	4624	2	83	9	N	75	191	1	90
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		7843 X	6987	-0-	-856	-0-	6845 2	142 9	N	129	194 1	149
02		6972 X	4481	-0-	-2491	-0-	4385 2	96 9	N	87		236
03		6975 X	5610	-0-	-1365	-0-	5507 2	103 9	N	94		330
04		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9073 2	184 9	N	167	194 1	303
*05		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9397 2	199 9	N	181	188 1	296
06		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT		296

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400												
01		6417 X	6192	-0-	-225	-0-	6065 2	127 9	N	115	153 1	118
02		5768 X	3794	-0-	-1974	-0-	3717 2	77 9	N	70		188
03		6820 X	5072	-0-	-1748	-0-	4980 2	92 9	N	84	192 1	80
04		6600 X	2225	-0-	-4375	-0-	2173 2	52 9	N	47		127
*05		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8038 2	179 9	N	163	186 1	104
06		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT		104

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494												
01		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2915 2	13 9	N	12		73
02		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2052 2	6 9	N	5		78
03		2170 X	1619	-0-	-551	-0-	1615 2	4 9	N	4		82
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3009 2	8 9	N	7		89
*05		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2761 2	12 9	N	11		100
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856												
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933 2	30 9	N	27	94 1	120
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993 2	10 9	N	9		129
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2369 2	53 9	N	48		177
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1815 2	29 9	N	26		203
*05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1245 2	17 9	N	15	175 1	43
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20												

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807												
01		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1317 2	24 9	N	22	76 1	108
02		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1087 2	3 9	N	3		111
03		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1477 2	46 9	N	42		153
04		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1385 2	21 9	N	19		172
*05		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1378 2	21 9	N	19		191
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1185 2	14 9	N	13				80
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1185 2	12 9	N	11				91
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1691 2	28 9	N	25				116
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1306 2	15 9	N	14				130
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753 2	2 9	N	2				132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				132

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-				17
*05	812 X	812	-0-	-0-	-0-	810 2	2 9	N	2				19
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227													
01	4774 X	3490	-0-	-1284	-0-	3377 2	113 9	N	103	186	1		203
02	3444 X	2209	-0-	-1235	-0-	2163 2	46 9	N	42				245
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4661 2	228 9	N	207	197	1		255
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3249 2	85 9	N	77				332
*05	20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	20312 2	90 9	N	82	198	1		216
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT				216

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514													
01	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2756 2	17 9	N	15				55
02	2772 X	1880	-0-	-892	-0-	1858 2	22 9	N	20				75
03	3007 X	1864	-0-	-1143	-0-	1853 2	11 9	N	10				85
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3270 2	31 9	N	28				113
*05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2924 2	12 9	N	11				124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				124

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010													TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7874 X	6733	-0-	-1141	-0-	6646	2	87	9	Y	79	151	1		105	
02		6804 X	817	-0-	-5987	-0-	804	2	13	9	Y	12				117	
03		7874 X	1299	-0-	-6575	-0-	1299	2			Y	-0-				117	
04		7740 X	4899	-0-	-2841	-0-	4899	2			Y	-0-				117	
05		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	47				164	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				164	

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511	
01		15686 X	14767	-0-	-919	-0-	14529	2	238	9	N	216	286	1		128	
02		14168 X	7521	-0-	-6647	-0-	7415	2	106	9	N	96				224	
03		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16305	2	403	9	N	366	374	1		216	
04		15090 X	7607	-0-	-7483	-0-	7449	2	158	9	N	144	190	1		170	
05		14756 X	14587	-0-	-169	-0-	14372	2	215	9	N	195	167	1		198	
06		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT				198	

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	- 17486	
01		28224 X	28224	-0-	-0-	-0-	27657	2	567	9	N	515	377	1		439	
02		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	18504	2	298	9	N	271	172	1		538	
03		26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	26112	2	204	9	N	185	192	1		531	
04		28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	27993	2	281	9	N	255	360	1		426	
*05		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	23887	2	235	9	N	214	190	1		450	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				450	

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055	- 17413	
01		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13188	2	235	9	N	214	283	1		103	
02		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10298	2	213	9	N	194				297	
03		13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	13447	2	232	9	N	211	376	1		132	
04		14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14581	2	223	9	N	203				335	
05		13485 X	12741	-0-	-744	-0-	12493	2	248	9	N	225	381	1		179	
06		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT				179	

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783	- 14591	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1421	2	36	9	N	33				63	
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	2	1		61	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61	

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL DEPTH	13030	PERF.13135	- 17493	
01		5735 X	4223	-0-	-1512	-0-	4092	2	131	9	N	119	154	1		81	
02		4760 X	3631	-0-	-1129	-0-	3534	2	97	9	N	88				169	
03		5270 X	4752	-0-	-518	-0-	4643	2	109	9	N	99	145	1		123	
04		5100 X	4278	-0-	-822	-0-	4167	2	111	9	N	101				224	
05		4278 X	1176	-0-	-3102	-0-	1146	2	30	9	N	27				251	
06		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				251	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL	DEPTH	13175	PERF.13126	- 17483
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		5053 X	3594	-0-	-1459	-0-	3515	2	79	9	N	72	123	1	32		
02		4564 X	1406	-0-	-3158	-0-	1367	2	39	9	N	35			67		
03		5022 X	1944	-0-	-3078	-0-	1918	2	26	9	N	24			91		
04		4860 X	570	-0-	-4290	-0-	559	2	11	9	N	10			101		
05		3968 X	2354	-0-	-1614	-0-	2289	2	65	9	N	59			160		
06		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			160		

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12964	- 16555
01		3968 X	3623	-0-	-345	-0-	3495	2	128	9	Y	116			205		
02		3416 X	530	-0-	-2886	-0-	530	2			Y	-0-			205		
03		3844 X	1261	-0-	-2583	-0-	1211	2	50	9	Y	45			250		
04		3720 X	3378	-0-	-342	-0-	3378	2			Y	-0-			250		
*05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	130	202	1	178		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			178		

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	- 17205
01		3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3108	2	114	9	N	104			154		
02		3976 X	988	-0-	-2988	-0-	952	2	36	9	N	33			187		
03		4402 X	4111	-0-	-291	-0-	3949	2	162	9	N	147	179	1	155		
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3665	2	107	9	N	97			252		
*05		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3877	2	128	9	N	116	192	1	176		
06		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			176		

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13821	- 17850
01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3339	2	208	9	N	189	185	1	99		
02		1260 X	928	-0-	-332	-0-	904	2	24	9	N	22			121		
03		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5031	2	183	9	N	166			287		
04		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3395	2	152	9	N	138	197	1	228		
*05		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3778	2	150	9	N	136	194	1	170		
06		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			170		

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	- 17035
01		8184 X	7959	-0-	-225	-0-	7797	2	162	9	N	147	193	1	125		
02		7028 X	3086	-0-	-3942	-0-	3012	2	74	9	N	67			192		
03		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10131	2	180	9	N	164			356		
04		8220 X	1442	-0-	-6778	-0-	1424	2	18	9	N	16	189	1	183		
05		8494 X	6542	-0-	-1952	-0-	6341	2	201	9	N	183	192	1	174		
06		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			174		

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	- 17376
01		7533 X	6650	-0-	-883	-0-	6490	2	160	9	N	145	191	1	167		
02		6692 X	4430	-0-	-2262	-0-	4413	2	17	9	N	15			182		
03		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8158	2	97	9	N	88			270		
04		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7155	2	107	9	N	97			367		
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	85			452		
06		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			452		

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	- 18305
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4871	2	233	9	N	212	186	1	387		
02		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3618	2	67	9	N	61	364	1	84		
03		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4570	2	338	9	N	307			391		
04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3632	2	189	9	N	172	394	1	169		
*05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4460	2	230	9	N	209	203	1	175		
06		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			175		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011												TOTAL DEPTH	13564	PERF.14373	- 18233
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6293 X	2285	-0-	-4008	-0-	2153	2	132	9	N	120				220
02	5684 X	4528	-0-	-1156	-0-	4370	2	158	9	N	144	196	1		168
03	7099 X	5593	-0-	-1506	-0-	5420	2	173	9	N	157	195	1		130
04	6930 X	5280	-0-	-1650	-0-	5181	2	99	9	N	90				220
*05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5806	2	147	9	N	134	196	1		158
06	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT				158

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011												TOTAL DEPTH	13456	PERF.14368	- 18373
01	5952 X	5323	-0-	-629	-0-	5136	2	187	9	N	170	192	1		178
02	5208 X	1588	-0-	-3620	-0-	1530	2	58	9	N	53				231
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6505	2	193	9	N	175	192	1		214
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5732	2	80	9	N	73				287
*05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5860	2	183	9	N	166	164	1		289
06	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT				289

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011												TOTAL DEPTH	13735	PERF.14410	- 17637
01	8990 X	8391	-0-	-599	-0-	8203	2	188	9	N	171				246
02	7336 X	3125	-0-	-4211	-0-	2902	2	223	9	N	203	411	1		38
03	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-				38
04	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9784	2	265	9	N	241				279
05	8401 X	5699	-0-	-2702	-0-	5658	2	41	9	N	37				316
06	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT				316

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011												TOTAL DEPTH	13191	PERF.13540	- 17503
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8150	2	172	9	N	156	209	1		76
02	6020 X	3681	-0-	-2339	-0-	3596	2	85	9	N	77				153
03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12185	2	51	9	N	46				199
04	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8761	2	15	9	N	14				213
*05	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8400	2	11	9	N	10				223
06	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT				223

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011												TOTAL DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577
01	7440 X	6412	-0-	-1028	-0-	6273	2	139	9	N	126	194	1		88
02	6720 X	2652	-0-	-4068	-0-	2563	2	89	9	N	81				169
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6672	2	171	9	N	155	177	1		147
04	6450 X	6063	-0-	-387	-0-	5906	2	157	9	N	143				290
05	6479 X	5435	-0-	-1044	-0-	5328	2	107	9	N	97	192	1		195
06	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT				195

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011												TOTAL DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523
01	7905 X	7594	-0-	-311	-0-	7376	2	218	9	N	198	102	1		164
02	7084 X	4786	-0-	-2298	-0-	4623	2	163	9	N	148	227	1		85
03	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7572	2	237	9	N	215	190	1		110
04	7650 X	6813	-0-	-837	-0-	6607	2	206	9	N	187	192	1		105
05	7905 X	7709	-0-	-196	-0-	7507	2	202	9	N	184	183	1		106
06	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT				106

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011												TOTAL DEPTH	13628	PERF.14209	- 17878
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13045	-	17463
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11765	2	211	9	N	192	189	1	166			
02		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6545	2	178	9	N	162	192	1	136			
03		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12238	2	220	9	N	200	190	1	146			
04		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11107	2	188	9	N	171	164	1	153			
*05		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11504	2	202	9	N	184	186	1	151			
06		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			151			

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13130	-	17427
01		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4550	2	298	9	N	271	61	1	396			
02		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1450	2	175	9	N	159	179	1	376			
03		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2847	2	215	9	N	195			571			
04		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			571			
*05		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1165	2	187	9	N	170	364	1	377			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			377			

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL	DEPTH	13848	PERF.14170	-	18309
01		7781 X	7490	-0-	-291	-0-	7360	2	130	9	Y	118	193	1	117			
02		6580 X	683	-0-	-5897	-0-	680	2	3	9	Y	3			120			
03		7347 X	2381	-0-	-4966	-0-	2107	2	274	9	Y	249	199	1	170			
04		7110 X	5969	-0-	-1141	-0-	5951	2	18	9	Y	16			186			
05		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	190	196	1	180			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180			

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL	DEPTH	14473	PERF.14680	-	20052
01		17143 X	15674	-0-	-1469	-0-	15672	2	2	9	N	2			185			
02		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-			185			
03		19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	19088	2			N	-0-			185			
04		16650 X	12837	-0-	-3813	-0-	12830	2	7	9	N	6			191			
05		15686 X	14432	-0-	-1254	-0-	14430	2	2	9	N	2	30	1	163			
06		16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT			163			

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12839	PERF.12974	-	17217
01		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6410	2	185	9	N	168	238	1	103			
02		5768 X	5383	-0-	-385	-0-	5316	2	67	9	N	61			164			
03		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7781	2	197	9	N	179	190	1	153			
04		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6325	2	157	9	N	143	188	1	108			
*05		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7165	2	169	9	N	154			262			
06		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			262			

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12671	-	16669
01		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6170	2	235	9	Y	214	183	1	217			
02		3444 X	883	-0-	-2561	-0-	822	2	61	9	Y	55			272			
03		3813 X	1974	-0-	-1839	-0-	1643	2	331	9	Y	301	387	1	186			
04		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5776	2	162	9	Y	147	187	1	146			
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	151	200	1	97			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97			

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	13008	PERF.13440	-	17451
01		4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4350	2	119	9	N	108	62	1	164			
02		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4350	2	59	9	N	54			218			
03		4557 X	4520	-0-	-37	-0-	4401	2	119	9	N	108	198	1	128			
04		4410 X	4368	-0-	-42	-0-	4266	2	102	9	N	93			221			
*05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4942	2	109	9	N	99	173	1	147			
06		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			147			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413																	
01		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4232	2	80	9	N	73	106	1			82
02		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4232	2	77	9	N	70					152
03		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9193	2	51	9	N	46					198
04		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	2	17	9	N	15					213
05		4309 X	39	-0-	-4270	-0-	39	2			N	-0-					213
06		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					213

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379																	
01		6293 X	5818	-0-	-475	-0-	5743	2	75	9	N	68	187	1			71
02		5348 X	4541	-0-	-807	-0-	4463	2	78	9	N	71					142
03		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5993	2	17	9	N	15					157
04		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5560	2	46	9	N	42					199
05		5828 X	5000	-0-	-828	-0-	4942	2	58	9	N	53	185	1			67
06		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					67

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382																	
01		15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	15066	2	462	9	N	420	404	1			296
02		17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	16906	2	340	9	N	309	395	1			210
03		16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	15907	2	468	9	N	425	379	1			256
04		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14009	2	420	9	N	382	193	1			445
*05		14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14177	2	418	9	N	380	387	1			438
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					438

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121																	
01		26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	26106	2	616	9	N	560	754	1			225
02		26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	26106	2	141	9	N	128					353
03		39960 X	39960	-0-	-0-	-0-	39269	2	691	9	N	628	596	1			385
04		41089 X	41089	-0-	-0-	-0-	40603	2	486	9	N	442	387	1			440
*05		39538 X	39538	-0-	-0-	-0-	39086	2	452	9	N	411	398	1			453
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					453

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	12945	PERF.13060	- 17373
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10164 2	237 9	N	215			355			
02		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5599 2	138 9	N	125	194 1		286			
03		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12364 2	239 9	N	217	28 1		475			
04		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8582 2	207 9	N	188	192 1		471			
*05		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6264 2	179 9	N	163	190 1		444			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			444			
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL DEPTH	10715	PERF.10760	- 15101
01		20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	20128 2	644 9	N	585	474 1		563			
02		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11185 2	281 9	N	255	571 1		247			
03		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14831 2	362 9	N	329	228 1		348			
04		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14219 2	326 9	N	296	353 1		291			
*05		16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16333 2	431 9	N	392	380 1		303			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			303			
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	13013	PERF.13535	- 17668
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26			
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13435	- 17729
01		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10444 2	160 9	N	145	108 1		208			
02		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10444 2	65 9	N	59			267			
03		13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	12777 2	322 9	N	293	361 1		199			
04		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	9983 2	223 9	N	203	197 1		205			
*05		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10103 2	233 9	N	212	200 1		217			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217			
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8374 2	155 9	N	141	93 1		110			
02		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8374 2	78 9	N	71			181			
03		16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	16568 2	178 9	N	162			343			
04		34065 X	34065	-0-	-0-	-0-	33959 2	106 9	N	96	241 1		198			
*05		36471 X	36471	-0-	-0-	-0-	36372 2	99 9	N	90			288			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			288			
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13196	PERF.13240	- 17578
01		4278 X	4186	-0-	-92	-0-	4026 2	160 9	N	145	39 1		206			
02		3864 X	1668	-0-	-2196	-0-	1556 2	112 9	N	102	159 1		149			
03		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4364 2	145 9	N	132	190 1		91			
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3828 2	141 9	N	128			219			
*05		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4165 2	155 9	N	141	191 1		169			
06		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT			169			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5704 X	5555	-0-	-149	-0-	5333 2	222 9	N	202	166 1		219
02		5096 X	2222	-0-	-2874	-0-	2100 2	122 9	N	111			330
03		5549 X	5365	-0-	-184	-0-	5213 2	152 9	N	138	191 1		277
04		5400 X	5398	-0-	-2	-0-	5248 2	150 9	N	136	192 1		221
05		5580 X	5357	-0-	-223	-0-	5180 2	177 9	N	161	185 1		197
06		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT			197

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569													
01		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	11798 2	409 9	N	372	321 1		330
02		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	13702 2	303 9	N	275	200 1		405
03		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9619 2	353 9	N	321	392 1		334
04		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6387 2	223 9	N	203	186 1		351
*05		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11592 2	344 9	N	313	365 1		299
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			299

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864													
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643													
01		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13316 2	294 9	N	267	357 1		208
02		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7799 2	172 9	N	156			364
03		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11761 2	235 9	N	214	374 1		204
04		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11363 2	250 9	N	227			431
*05		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11783 2	259 9	N	235			666
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			666

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768													
01		8773 X	8569	-0-	-204	-0-	8304 2	265 9	N	241	294 1		77
02		7672 X	5757	-0-	-1915	-0-	5625 2	132 9	N	120			197
03		8835 X	7561	-0-	-1274	-0-	7383 2	178 9	N	162	197 1		162
04		8460 X	5762	-0-	-2698	-0-	5554 2	208 9	N	189	196 1		155
05		8742 X	3824	-0-	-4918	-0-	3649 2	175 9	N	159	197 1		117
06		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT			117

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540													
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5591 2	51 9	N		46	90
02		3780 X	869	-0-	-2911	-0-	862 2	7 9	N		6	96
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N		-0-	96
04		27626 X	27626	-0-	-0-	-0-	27626 2		N		-0-	96
05		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N		-0-	96
06		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N		NO RPT	96

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533												
01		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	13985 2	341 9	N		310	141
02		12124 X	5080	-0-	-7044	-0-	4996 2	84 9	N		76	217
03		17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	16687 2	408 9	N		371	257
04		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	16928 2	397 9	N		361	242
*05		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	14903 2	345 9	N		314	365
06		13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-			N		NO RPT	365

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601												
01		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8490 2	191 9	N		174	28
02		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8490 2	2 9	N		2	30
03		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N		103	133
04		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			N		132	69
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N		-0-	69
06		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N		NO RPT	69

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178												
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970												
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489												
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159	
02		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	78	9	N	71			230	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
04		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2	215	9	N	195	186	1	239	
*05		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2	69	9	N	63			302	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302	

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	-0-	15925	2	235	9	N	214	127	1	272	
02		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	-0-	15925	2	143	9	N	130			402	
03		14477 X	13870	-0-	-607	-0-	-0-	13694	2	176	9	N	160	181	1	381	
04		13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	-0-	13025	2	198	9	N	180	199	1	362	
05		14477 X	14093	-0-	-384	-0-	-0-	13904	2	189	9	N	172	197	1	337	
06		14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-	-0-					N	NO RPT			337	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670	
01		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	-0-	14588	2	371	9	N	337	135	1	232	
02		14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	-0-	14588	2	97	9	N	88			320	
03		24151 X	24151	-0-	-0-	-0-	-0-	23841	2	310	9	N	282	473	1	129	
04		26806 X	26806	-0-	-0-	-0-	-0-	26605	2	201	9	N	183			312	
*05		23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	-0-	23380	2	125	9	N	114	201	1	225	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225	

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2	130	9	N	118			343	
02		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2	40	9	N	36			379	
03		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	-0-	10987	2	138	9	N	125	193	1	311	
04		17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	-0-	16820	2	917	9	N	834	589	1	556	
*05		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	-0-	17548	2	587	9	N	534	559	1	531	
06		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-					N	NO RPT			531	

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013													TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557	
01		15624 X	2036	-0-	-13588	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			298	
02		14112 X	311	-0-	-13801	-0-	-0-	311	2			N	-0-			298	
03		15500 X	1542	-0-	-13958	-0-	-0-	1523	2	19	9	N	17			315	
04		7590 X	1253	-0-	-6337	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			315	
*05		2046 X	1176	-0-	-870	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			315	
06		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-					N	NO RPT			315	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL DEPTH	12759	PERF.12825	- 17404
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8091 X	6962	-0-	-1129	-0-	6826	2	136	9	N	124		239		
02		7140 X	2614	-0-	-4526	-0-	2517	2	97	9	N	88	160 1	167		
03		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9181	2	189	9	N	172	180 1	159		
04		6930 X	6417	-0-	-513	-0-	6362	2	55	9	N	50		209		
05		7161 X	6186	-0-	-975	-0-	6156	2	30	9	N	27		236		
06		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT		236		

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12800	- 17529
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH	12715	PERF.12841	- 17554
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH	12843	PERF.12820	- 17469
01		9827 X	9036	-0-	-791	-0-	8857	2	179	9	N	163	198 1	104		
02		8680 X	8160	-0-	-520	-0-	8057	2	103	9	N	94		198		
03		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12324	2	165	9	N	150	192 1	156		
04		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	12581	2	249	9	N	226		382		
*05		14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	13989	2	256	9	N	233	383 1	232		
06		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT		232		

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13850	- 19124
01		10075 X	9049	-0-	-1026	-0-	8742	2	307	9	N	279	379 1	154		
02		8904 X	4184	-0-	-4720	-0-	4074	2	110	9	N	100		254		
03		8339 X	7186	-0-	-1153	-0-	6923	2	263	9	N	239		493		
04		56566 X	56566	-0-	-0-	-0-	56565	2	1	9	N	1	360 1	134		
*05		139449 X	139449	-0-	-0-	-0-	139018	2	431	9	N	392	191 1	335		
06		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT		335		

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	12722	PERF.12698	- 17284
01		15872 X	15291	-0-	-581	-0-	15072	2	219	9	N	199	252 1	80		
02		14280 X	11285	-0-	-2995	-0-	11096	2	189	9	N	172		252		
03		15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15658	2	283	9	N	257	357 1	152		
04		15120 X	14326	-0-	-794	-0-	14088	2	238	9	N	216	192 1	176		
05		15624 X	13543	-0-	-2081	-0-	13382	2	161	9	N	146		322		
06		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT		322		

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL DEPTH	12681	PERF.12960	- 20127
01		14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14662	2	266	9	N	242	224 1	118		
02		12852 X	8343	-0-	-4509	-0-	8235	2	108	9	N	98		216		
03		15004 X	11878	-0-	-3126	-0-	11624	2	254	9	N	231	191 1	256		
04		14820 X	14803	-0-	-17	-0-	14547	2	256	9	N	233	190 1	299		
05		15314 X	12881	-0-	-2433	-0-	12717	2	164	9	N	149	191 1	257		
06		14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT		257		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12336	2	206	9	N	187	229	1		178	
02		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10355	2	122	9	N	111				289	
03		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	9942	2	249	9	N	226	180	1		335	
04		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7081	2	194	9	N	176	192	1		319	
*05		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	6976	2	183	9	N	166				485	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				485	

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	13379	PERF.13976	- 18828	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991	
01		20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	19858	2	399	9	N	363	516	1		216	
02		20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	20015	2	273	9	N	248				464	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	396	1		474	
04		19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	19000	2	366	9	N	333	196	1		611	
*05		20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	20269	2	330	9	N	300	392	1		519	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				519	

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	13175	PERF.13619	- 18517	
01		10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10629	2	264	9	N	240	195	1		116	
02		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	7991	2	211	9	N	192				308	
03		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10066	2	210	9	N	191	323	1		176	
04		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	8758	2	252	9	N	229	193	1		212	
*05		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7627	2	166	9	N	151	189	1		174	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174	

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	12875	PERF.13420	- 18295	
01		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11050	2	233	9	N	212	252	1		75	
02		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7749	2	172	9	N	156				231	
03		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11749	2	211	9	N	192	214	1		209	
04		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10395	2	198	9	N	180	190	1		199	
*05		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10184	2	178	9	N	162	193	1		168	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				168	

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH	13395	PERF.14250	- 19019	
01		17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	17167	2	514	9	N	467	372	1		388	
02		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	11741	2	283	9	N	257	353	1		292	
03		16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	16367	2	387	9	N	352	251	1		393	
04		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13030	2	375	9	N	341	187	1		547	
*05		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	12648	2	200	9	N	182	190	1		539	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867																	
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8629	2	220	9	N	200	157	1			188
02	8540	X	4322	-0-	-4218	-0-	4224	2	98	9	N	89					277
03	9455	X	9091	-0-	-364	-0-	8838	2	253	9	N	230	190	1			317
04	8910	X	7899	-0-	-1011	-0-	7708	2	191	9	N	174					491
05	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	8559	2	198	9	N	180					671
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					671

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507																	
01	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	35863	2	822	9	N	747	1021	1			325
02	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	29675	2	748	9	N	680	388	1			617
03	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	32787	2	717	9	N	652	955	1			314
04	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	29106	2	725	9	N	659	191	1			782
*05	31459	X	31459	-0-	-0-	-0-	30746	2	713	9	N	648	770	1			660
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					660

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																	
01	9331	X	9088	-0-	-243	-0-	8910	2	178	9	N	162	93	1			184
02	8372	X	2729	-0-	-5643	-0-	2485	2	244	9	N	222	286	1			120
03	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10393	2	166	9	N	151					271
04	8880	X	8480	-0-	-400	-0-	8318	2	162	9	N	147	192	1			226
05	9145	X	8850	-0-	-295	-0-	8673	2	177	9	N	161	189	1			198
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					198

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																	
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4767	2	105	9	N	95					140
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1897	2	45	9	N	41					181
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2903	2	50	9	N	45					226
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128																	
01		7471 X	6650	-0-	-821	-0-	6488	2	162	9	N	147	127	1			189
02		6748 X	4603	-0-	-2145	-0-	4482	2	121	9	N	110					299
03		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7517	2	161	9	N	146	191	1			254
04		7110 X	1522	-0-	-5588	-0-	1522	2			N	-0-					254
05		7192 X	6698	-0-	-494	-0-	6498	2	200	9	N	182	191	1			245
06		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					245

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					53
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333																	
01		4061 X	3389	-0-	-672	-0-	3335	2	54	9	N	49					110
02		3276 X	1794	-0-	-1482	-0-	1746	2	48	9	N	44					154
03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3649	2	69	9	N	63					217
04		3060 X	2171	-0-	-889	-0-	2141	2	30	9	N	27					244
05		3379 X	1981	-0-	-1398	-0-	1950	2	31	9	N	28					272
06		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					272

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150																	
01		6076 X	4942	-0-	-1134	-0-	4813	2	129	9	N	117	19	1			256
02		5488 X	3630	-0-	-1858	-0-	3545	2	85	9	N	77					333
03		5828 X	5478	-0-	-350	-0-	5293	2	185	9	N	168	376	1			125
04		5460 X	4972	-0-	-488	-0-	4796	2	176	9	N	160					285
05		5084 X	4686	-0-	-398	-0-	4530	2	156	9	N	142					427
06		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					427

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																	
01		11222 X	10424	-0-	-798	-0-	10280	2	144	9	N	131	143	1			143
02		10136 X	6668	-0-	-3468	-0-	6665	2	3	9	N	3					146
03		11222 X	11032	-0-	-190	-0-	10876	2	156	9	N	142					288
04		10860 X	4024	-0-	-6836	-0-	3969	2	55	9	N	50	192	1			146
*05		12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	11881	2	160	9	N	145					291
06		10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					291

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		18321 X	14576	-0-	-3745	-0-	14313	2	263	9	N	239	250	1	254		
02		16548 X	13419	-0-	-3129	-0-	13287	2	132	9	N	120			374		
03		18321 X	14510	-0-	-3811	-0-	14366	2	144	9	N	131			505		
04		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	16008	2	229	9	N	208	389	1	324		
05		14942 X	14138	-0-	-804	-0-	13954	2	184	9	N	167	193	1	298		
06		14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT			298		

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																	
01		13888 X	13000	-0-	-888	-0-	12829	2	171	9	N	155	193	1	146		
02		12544 X	8900	-0-	-3644	-0-	8831	2	69	9	N	63			209		
03		13795 X	12209	-0-	-1586	-0-	12026	2	183	9	N	166	175	1	200		
04		12810 X	11417	-0-	-1393	-0-	11263	2	154	9	N	140			340		
*05		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13028	2	164	9	N	149	190	1	299		
06		12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT			299		

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																	
01		6448 X	6179	-0-	-269	-0-	5979	2	200	9	N	182	191	1	146		
02		5712 X	1739	-0-	-3973	-0-	1710	2	29	9	N	26	81	1	91		
03		6231 X	6078	-0-	-153	-0-	5944	2	134	9	N	122			213		
04		5910 X	5229	-0-	-681	-0-	5073	2	156	9	N	142	192	1	163		
05		6169 X	5528	-0-	-641	-0-	5500	2	28	9	N	25			188		
06		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			188		

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652																	
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	63			155		
02		37286 X	37286	-0-	-0-	-0-	37256	2	30	9	N	27			182		
03		30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	30656	2	42	9	N	38			220		
04		26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	26928	2	56	9	N	51			271		
*05		25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	25934	2	4	9	N	4	186	1	89		
06		10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT			89		

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998																	
01		37319 X	37319	-0-	-0-	-0-	36759	2	560	9	N	509	389	1	619		
02		35301 X	35301	-0-	-0-	-0-	34855	2	446	9	N	405			1024		
03		45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	45286	2	524	9	N	476	795	1	705		
04		47037 X	47037	-0-	-0-	-0-	46543	2	494	9	N	449	539	1	615		
*05		51364 X	51364	-0-	-0-	-0-	50874	2	490	9	N	445	402	1	658		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			658		

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707																	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24242 X	21842	-0-	-2400	-0-	21456	2	386	9	N	351	386	1	203
02	21896 X	14711	-0-	-7185	-0-	14413	2	298	9	N	271	180	1	294
03	23095 X	22926	-0-	-169	-0-	22444	2	482	9	N	438	383	1	349
04	21900 X	19963	-0-	-1937	-0-	19622	2	341	9	N	310	382	1	277
05	22227 X	20757	-0-	-1470	-0-	20272	2	485	9	N	441	371	1	347
06	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					N	NO RPT			347

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799														
01	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4334	2	86	9	N	78	117	1	88
02	4340 X	2217	-0-	-2123	-0-	2192	2	25	9	N	23			111
03	4836 X	4510	-0-	-326	-0-	4397	2	113	9	N	103			214
04	4680 X	3131	-0-	-1549	-0-	3084	2	47	9	N	43	164	1	93
*05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4731	2	78	9	N	71			164
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			164

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877														
01	8773 X	7925	-0-	-848	-0-	7699	2	226	9	N	205	118	1	182
02	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10053	2	175	9	N	159	192	1	149
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	9823	2	286	9	N	260	190	1	219
04	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7748	2	239	9	N	217	194	1	242
*05	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8359	2	261	9	N	237	370	1	109
06	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT			109

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000														
01	6665 X	6074	-0-	-591	-0-	5802	2	272	9	N	247	187	1	169
02	5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	91			260
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	203	143	1	320
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	69	188	1	201
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	172			373
06	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			373

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		16864 X	343	-0-	-16521	-0-		343	2		N	78
02		16268 X	5071	-0-	-11197	-0-		5071	2		N	78
03		18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	78
04		15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	78
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	78
06		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	78
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641												
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199												
01		14663 X	13867	-0-	-796	-0-		13647	2	220	9	98
02		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-		15208	2	158	9	242
03		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	166
04		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	253
05		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	142
06		15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	142
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457												
01		52421 X	37806	-0-	-14615	-0-		37278	2	528	9	233
02		44800 X	24604	-0-	-20196	-0-		24446	2	158	9	198
03		43524 X	43387	-0-	-137	-0-		42925	2	462	9	225
04		42120 X	36016	-0-	-6104	-0-		35707	2	309	9	190
05		41261 X	34565	-0-	-6696	-0-		34125	2	440	9	396
06		36600 X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					N	396
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588												
01		21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	172
02		19264 X	7932	-0-	-11332	-0-		7866	2	66	9	232
03		20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	153
04		20310 X	11671	-0-	-8639	-0-		11449	2	222	9	355
05		19778 X	17170	-0-	-2608	-0-		17083	2	87	9	434
06		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	434
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347												
01		18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	193
02		17024 X	14159	-0-	-2865	-0-		14005	2	154	9	144
03		18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	222
04		20670 X	16466	-0-	-4204	-0-		16306	2	160	9	367
05		21359 X	18401	-0-	-2958	-0-		18193	2	208	9	360
06		15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	360
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706												
01		11935 X	8954	-0-	-2981	-0-		8783	2	171	9	139
02		10780 X	2719	-0-	-8061	-0-		2646	2	73	9	205
03		10447 X	7314	-0-	-3133	-0-		7201	2	113	9	118
04		10110 X	5877	-0-	-4233	-0-		5692	2	185	9	89
05		9176 X	6829	-0-	-2347	-0-		6667	2	162	9	104
06		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	40145 X	33477	-0-	-6668	-0-	32926	2	551	9	N	501	374	1	256
02	36260 X	24928	-0-	-11332	-0-	24570	2	358	9	N	325	191	1	390
03	36921 X	33014	-0-	-3907	-0-	32482	2	532	9	N	484	553	1	321
04	34170 X	31313	-0-	-2857	-0-	30786	2	527	9	N	479	578	1	222
05	33666 X	31845	-0-	-1821	-0-	31222	2	623	9	N	566	380	1	408
06	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					N	NO RPT			408

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621														
01	44237 X	37928	-0-	-6309	-0-	37253	2	675	9	N	614	575	1	334
02	39312 X	12110	-0-	-27202	-0-	11911	2	199	9	N	181	392	1	123
03	43524 X	13008	-0-	-30516	-0-	12806	2	202	9	N	184			307
04	39510 X	38127	-0-	-1383	-0-	37358	2	769	9	N	699	578	1	428
05	39928 X	38426	-0-	-1502	-0-	37850	2	576	9	N	524	572	1	380
06	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					N	NO RPT			380

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376														
01	21545 X	18688	-0-	-2857	-0-	18431	2	257	9	N	234	191	1	193
02	18816 X	18529	-0-	-287	-0-	18431	2	98	9	N	89	198	1	84
03	20212 X	18467	-0-	-1745	-0-	18170	2	297	9	N	270	198	1	156
04	18990 X	16831	-0-	-2159	-0-	16556	2	275	9	N	250	197	1	209
05	19127 X	17223	-0-	-1904	-0-	16975	2	248	9	N	225	194	1	240
06	19860 X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT			240

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505														
01	24397 X	21069	-0-	-3328	-0-	20709	2	360	9	N	327	192	1	278
02	22372 X	14260	-0-	-8112	-0-	14045	2	215	9	N	195	195	1	278
03	24769 X	19565	-0-	-5204	-0-	19178	2	387	9	N	352	383	1	247
04	22350 X	16858	-0-	-5492	-0-	16674	2	184	9	N	167	61	1	353
05	22506 X	17616	-0-	-4890	-0-	17344	2	272	9	N	247	358	1	242
06	20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT			242

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645														
01	26474 X	22445	-0-	-4029	-0-	21982	2	463	9	N	421	376	1	195
02	23492 X	15654	-0-	-7838	-0-	15353	2	301	9	N	274	197	1	272
03	25172 X	21915	-0-	-3257	-0-	21444	2	471	9	N	428	361	1	339
04	23100 X	19005	-0-	-4095	-0-	18620	2	385	9	N	350	151	1	538
05	23591 X	19901	-0-	-3690	-0-	19496	2	405	9	N	368	361	1	545
06	21720 X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT			545

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727														
01	11594 X	8152	-0-	-3442	-0-	7868	2	284	9	N	258	251	1	182
02	10472 X	2051	-0-	-8421	-0-	1976	2	75	9	N	68	198	1	52
03	15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15545	2	355	9	N	323	192	1	183
04	9990 X	9921	-0-	-69	-0-	9655	2	266	9	N	242	372	1	53
*05	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	16847	2	362	9	N	329	195	1	187
06	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			187

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457														
01	40486 X	35539	-0-	-4947	-0-	34804	2	735	9	N	668	753	1	253
02	35784 X	35407	-0-	-377	-0-	34804	2	603	9	N	548	584	1	217
03	38874 X	35848	-0-	-3026	-0-	35241	2	607	9	N	552	507	1	262
04	36480 X	33353	-0-	-3127	-0-	32742	2	611	9	N	555	754	1	63
05	36270 X	33708	-0-	-2562	-0-	33082	2	626	9	N	569	400	1	232
06	37950 X	NO RPT	-0-	-37950	-0-					N	NO RPT			232

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24610	2	371	9	N	337	487	1		111
02		22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	22047	2	251	9	N	228				339
03		19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	271	388	1		222
04		19350 X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	243	201	1		264
05		19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	236	350	1		150
06		19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT				150

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473																
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 116554																
03		0 W	4877	-0-	4877	121431	4554	1	323	9	N	294	157	1		137
04		0 W	7730	-0-	7730	129161	7122	2	608	9	N	553	385	1		305
05		0 W	7638	-0-	7638	136799	7366	2	272	9	N	247	366	1		186
06		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	133109					N	NO RPT				186

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487																
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639																
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784																
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				60
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				60
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885																
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				132
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				132
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865																
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				447
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				447
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				447
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
 ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				43
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

01	3906 X	3611	-0-	-295	-0-	124	1	3487	2	Y	-0-				-0-
02	3500 X	2358	-0-	-1142	-0-	77	1	2281	2	Y	-0-				-0-
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	83	1	3773	2	Y	-0-				-0-
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-				-0-
05	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	5	1	3685	2	Y	-0-				-0-
*06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	-0-				-0-
02	2688 X	2234	-0-	-454	-0-	42	1	2192	3	N	-0-				-0-
03	2976 X	2545	-0-	-431	-0-	47	1	2498	3	N	-0-				-0-
04	2880 X	1959	-0-	-921	-0-	45	1	1914	3	N	-0-				-0-
05	2945 X	1905	-0-	-1040	-0-	47	1	1858	3	N	-0-				-0-
06	2850 X	1525	-0-	-1325	-0-	45	1	1480	3	N	-0-				-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 STILES SERVICES LLC 821799
 CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

01	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12577	2	22	9	N	20					73
02	11088 X	6096	-0-	-4992	-0-	6088	2	8	9	N	7					80
03	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13656	2	24	9	N	22	52	1			50
04	11880 X	11564	-0-	-316	-0-	11549	2	15	9	N	14					64
05	12276 X	11733	-0-	-543	-0-	11721	2	12	9	N	11					75
06	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					75

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					5
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					5
03	3100 N	3355	-0-	255	-0-	255	2			N	-0-					5
04	3000 N	2953	-0-	-47	-0-	208	2			N	-0-					5
*05	4394 X	4186	-0-	-208	-0-	4186	2			N	-0-					5
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)													86127 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER			
PETRO-HUNT, L.L.C.													660043						
DAVIS, G.C.													WELL #: 161	RRCID -> 093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18500	PERF.17722	- 17800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		9331 #	7463	-0-	-1868	-0-	1029 1	6434 2	N	-0-			307						
02		8428 #	6837	-0-	-1591	-0-	526 1	6311 2	N	-0-			307						
03		8773 #	7110	-0-	-1663	-0-	968 1	6142 2	N	-0-			307						
04		8160 #	6824	-0-	-1336	-0-	951 1	5873 2	N	-0-			307						
05		8153 #	7034	-0-	-1119	-0-	1028 1	6006 2	N	-0-			307						
06		7320 #	6730	-0-	-590	-0-	961 1	5769 2	N	-0-			307						

STRAT LAND (MORROW LOWER)													86490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													825420						
OWENS													WELL #: 1	RRCID -> 116207	COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10913	- 10948	
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-						
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-						
03		837 N	672	-0-	-165	-0-	672 2		N	-0-			-0-						
04		810 N	616	-0-	-194	-0-	616 2		N	-0-			-0-						
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-						
06		660 N	392	-0-	-268	-0-	392 2		N	-0-			-0-						

STRATFORD (CISCO LIME)													86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN			
DAVIS, TRAVIS H. GAS													206850						
STRATFORD GAS UNIT #6													WELL #: 1	RRCID -> 022730	COMPL. DATE 12/10/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3297	- 3523	
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-						
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-						
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-						
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-						
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

STRATFORD GAS UNIT #7													WELL #: 1	RRCID -> 022731	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3306	- 3462	
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-						
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-						
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-						
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-						
*05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

STRATFORD (RED CAVE)													86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN			
BARBOUR ENERGY CORPORATION													049155						
HABANERO													WELL #: 1027	RRCID -> 229371	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 1741	PERF. 1690	- 1701	
01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-						
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-						
03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-			-0-						
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			-0-						
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-			-0-						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

PETRO-SMITH OPERATING LLC													660313						
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY													WELL #: 1	RRCID -> 191274	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 1744	PERF. 1700	- 1744	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
MCBRIDE FARM, LTD.		WELL #:		1079		RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF.	1666 - 1705
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WCL & C "60"		WELL #:		1060		RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672 - 1720
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			49
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			N	NO RPT			49

STUART RANCH -B-		WELL #:		8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)												
BCE-MACH II LLC												
WYNN												
86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
040205												
WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

SANDLOT OIL & GAS LLC												
STUART RANCH -B-												
747757												
WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TANNER (LOWER MORROW)												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC												
SCHNEIDER UNIT												
88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
932471												
WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCHNEIDER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)												
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.												
WILMETH SWD												
88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL												
169785												
WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
FLOWERS, B. H.												
676084												
WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924												
01	0 N	1801	-0-	1801 B	-23412	1790	2	11	9	N	10	30
02	0 N	1530	-0-	1530 B	-21882	1495	2	35	9	N	32	62
03	0 N	2736	-0-	2736 B	-19146	2736	2			N	-0-	62
04	0 N	2065	-0-	2065 B	-17081	2019	2	46	9	N	42	104
05	0 N	2057	-0-	2057 B	-15024	2057	2			N	-0-	104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-15024					N	NO RPT	104

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		//CONT.// 88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8050 - 8148						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10
TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
BAR L PRODUCERS		049748														
BRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 028016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 2			N	-0-					-0-
BRADLEY		WELL #: 2		RRCID -> 028017		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2			N	-0-					-0-
02	140 N	56	-0-	-84	B	-0-	56 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	186 N	118	-0-	-68	B	-0-	118 2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2			N	-0-					-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2			N	-0-					-0-
MCCLOY		WELL #: 2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2968 - 3146						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SHEFFY		WELL #: 1		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792		PERF. 2713 - 2753						
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2			N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28 2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2			N	-0-					-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2			N	-0-					-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2			N	-0-					-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CHIPPERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	805	-0-	-249 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
02		756 N	696	-0-	-60 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
04		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-
05		775 N	545	-0-	-230 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
06		720 N	690	-0-	-30 B	-0-	690 3	N	-0-		-0-

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070	
01		1116 N	1187	-0-	71 B	-17352	1187 3	N	-0-		-0-
02		1064 N	841	-0-	-223 B	-17352	841 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17352											
03		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1114	-0-	-188 B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	1062	-0-	-78 B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-

LIEB, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127	
01		1395 N	873	-0-	-522 B	-0-	873 3	N	-0-		-0-
02		1288 N	700	-0-	-588 B	-0-	700 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
04		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
05		775 N	656	-0-	-119 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
06		690 N	622	-0-	-68 B	-0-	622 3	N	-0-		-0-

SPIVEY -165-		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042	
01		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
05		310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1240 N	1073	-0-	-167 B	-0-	1073 3		N	-0-		-0-
02		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
04		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	155	-0-	-868 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
06		900 N	640	-0-	-260 B	-0-	640 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212	
01		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
06		1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT		-0-

KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120	
01		806 N	693	-0-	-113 B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
02		616 N	475	-0-	-141 B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-		-0-
04		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
05		527 N	387	-0-	-140 B	-0-	387 3		N	-0-		-0-
06		480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380 3		N	-0-		-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139	
01		2201 N	995	-0-	-1206 B	-0-	995 3		N	-0-		-0-
02		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 3		N	-0-		-0-
04		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
05		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 3		N	-0-		-0-
06		1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3027 - 3146	
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
04		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
05		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-

SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3086 - 3144	
01		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
02		952 N	912	-0-	-40 B	-0-	912 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
04		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
06		990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-	
02		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-	
04		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-	
05		1643 N	222	-0-	-1421 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181	
01		3999 N	2542	-0-	-1457 B	-0-	2542 3	N	-0-			-0-	
02		2380 N	1831	-0-	-549 B	-0-	1831 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-	
04		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-	
05		2015 N	283	-0-	-1732 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
06		1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164	
01		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-	
02		1960 N	1757	-0-	-203 B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-	
04		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-	
05		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-	
06		840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070	
01		2356 N	2061	-0-	-295 B	-0-	2061 3	N	-0-			-0-	
02		1960 N	1428	-0-	-532 B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-	
04		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-			-0-	
05		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-	
06		1950 N	1862	-0-	-88 B	-0-	1862 3	N	-0-			-0-	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		WELL #:		136042	1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860
STRATFORD UNIT													
01		806 N	337	-0-	-469 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-	
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

CLAY PETROLEUM		WELL #:		158936	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3004 - 3078	
BIVINS													
01		231 R	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
02		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	220	-0-	220 B	220	220 3	N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	220		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	220		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
ROY			WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	62 1	1557 2	N	-0-		-0-	
02	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	56 1	1352 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	872	-0-	-275 B	-0-	22 1	850 2	N	-0-		-0-	
04	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	60 1	1661 2	N	-0-		-0-	
05	1550 N	1320	-0-	-230 B	-0-	50 1	1270 2	N	-0-		-0-	
*06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	56 1	1183 2	N	-0-		-0-	

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540									
CRAIG			WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	

W. C. PARTNERSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAIG			WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3035 - 3250
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

DACO, INC.			196940									
ALEXANDER			WELL #:	1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2816 - 2874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRABTREE			WELL #:	1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2787 - 3000
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-		-0-	
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-		-0-	
04	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-		-0-	
*05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1		RRCID -> 027834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2			N	-0-					-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2			N	-0-					-0-
04		1320 N	1223	-0-	-97 B	-0-	1223 2			N	-0-					-0-
05		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314 2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	1259 2			N	-0-					-0-
		PUGH		WELL #: A 1		RRCID -> 027839		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2			N	-0-					-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2			N	-0-					-0-
04		1290 N	1172	-0-	-118 B	-0-	1172 2			N	-0-					-0-
05		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1191	-0-	-129 B	-0-	1191 2			N	-0-					-0-
		PUGH		WELL #: A 2		RRCID -> 027840		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-					-0-
02		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2			N	-0-					-0-
04		180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113 2			N	-0-					-0-
05		217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104 2			N	-0-					-0-
06		180 N	95	-0-	-85 B	-0-	95 2			N	-0-					-0-
		PUGH		WELL #: B 1		RRCID -> 027842		COMPL. DATE 11/24/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01		992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974 2			N	-0-					-0-
02		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2			N	-0-					-0-
04		930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920 2			N	-0-					-0-
05		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2			N	-0-					-0-
06		930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 2			N	-0-					-0-
		RUSTERHOLTZ		WELL #: 1		RRCID -> 027844		COMPL. DATE 10/19/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2			N	-0-					-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2			N	-0-					-0-
04		1320 N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250 2			N	-0-					-0-
05		1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262 2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252 2			N	-0-					-0-
		WHORTON		WELL #: A 1		RRCID -> 027848		COMPL. DATE 08/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896 2		N	-0-			-0-	
02		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-	
04		870 N	828	-0-	-42 B	-0-	828 2		N	-0-			-0-	
05		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-	
06		870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853 2		N	-0-			-0-	

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-	
02		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-			-0-	
04		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		N	-0-			-0-	
05		992 N	917	-0-	-75 B	-0-	917 2		N	-0-			-0-	
06		1020 N	863	-0-	-157 B	-0-	863 2		N	-0-			-0-	

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
02		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-	
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-	

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 -	3164		
01		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2		N	-0-			-0-	
02		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2		N	-0-			-0-	
04		1020 N	707	-0-	-313 B	-0-	707 2		N	-0-			-0-	
05		1054 N	935	-0-	-119 B	-0-	935 2		N	-0-			-0-	
06		960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953 2		N	-0-			-0-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 -	2820
01		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-	
02		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-	
04		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-	
05		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-	
*06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-	

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		254448		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 -	2995
01		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2		N	-0-			-0-	
02		1624 N	1476	-0-	-148 B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3007 N	2925	-0-	-82 B	-0-	2925 2		N	-0-			-0-	
04		1470 N	1222	-0-	-248 B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-	
05		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-	
*06		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN		//CONT.//		254448							
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
02	700 N	540	-0-	-160 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
04	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
*06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990
01	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
*06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
04	210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-

FORTAY, INC.		277925									
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914
01	2418 N	2031	-0-	-387 B	-0-	2031 2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2104	-0-	-136 B	-0-	2104 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 2	N	-0-			-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2087	-0-	-238 B	-0-	2087 2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2088	-0-	-462 B	-0-	2088 2	N	-0-			-0-

MITCH & MITZIE		WELL #:		1B	RRCID ->	223457	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2939 - 3190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021											

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	-	2903							
01	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1054 N	198	-0-	-856 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	960 N	561	-0-	-399 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE				278842 WELL #: 1	RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	-	2950						
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476 N	442	-0-	-34 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
GILLISPIE, INC. LOEBBER				306349 WELL #: 1	RRCID -> 027270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3116	-	3290						
01	106237 #	1016	-0-	-105221 B	-312160	1016	2			N	-0-					-0-
02	95956 #	570	-0-	-95386 B	-407546	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-407546													
03	105121 #	NO RPT	-0-	-105121 B	-512667					N	NO RPT					-0-
04	106800 #	NO RPT	-0-	-106800 B	-619467					N	NO RPT					-0-
*05	110360 #	1078	-0-	-109282 B	-728749	1078	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	941	-0-	941 B	-727808	941	2			N	-0-					-0-
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON				341528 WELL #: 1	RRCID -> 195523	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3140	-	3250						
01	1333 N	1091	-0-	-242 B	-0-	98	1	993	3	N	-0-					-0-
02	1204 N	1026	-0-	-178 B	-0-	92	1	934	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1333 N	1327	-0-	-6 B	-0-	119	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	105	1	1061	3	N	-0-					-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	113	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	1078	-0-	-212 B	-0-	97	1	981	3	N	-0-					-0-
HUNTER OIL CORPORATION CHARLOTTE				418953 WELL #: 1	RRCID -> 027804	COMPL. DATE 08/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
01	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2759 N	2602	-0-	-157 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					-0-
COY HOLT				WELL #: 1	RRCID -> 027805	COMPL. DATE 03/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
01	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953								
LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1457 N	1060	-0-	-397 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-		N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		WELL #:		427513	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448	
PRICE				1278								
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
04		210 N	131	-0-	-79 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
05		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
*06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160	
01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
02		756 N	637	-0-	-119 B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
04		780 N	614	-0-	-166 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
05		713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
06		720 N	565	-0-	-155 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012	
01		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-			-0-
02		784 N	738	-0-	-46 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-			-0-
04		840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
06		840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2	N	-0-			-0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164	
01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
*06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02	504 N	454	-0-	-50 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
*06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974										
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2			N	-0-			-0-
02		728 N	515	-0-	-213 B	-0-	515 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2			N	-0-			-0-
04		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 2			N	-0-			-0-
05		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2			N	-0-			-0-
06		840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806 2			N	-0-			-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2			N	-0-			-0-
02		1036 N	832	-0-	-204 B	-0-	832 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
04		1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051 2			N	-0-			-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1123	-0-	-77 B	-0-	1123 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID -> 027924			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2021												

ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2640 - 2752	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433			COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH	3335 PERF. 2932 - 3248		
01		2170 N	1948	-0-	-222 B	-0-	1948 3			N	-0-			-0-
02		2212 N	1428	-0-	-784 B	-0-	1428 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3			N	-0-			-0-
04		2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921 3			N	-0-			-0-
05		2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970 3			N	-0-			-0-
*06		2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3244 - 3335
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021												

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936
01	2077 N	2005	-0-	-72	B	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	
02	1848 N	1146	-0-	-702	B	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2015 N	1938	-0-	-77	B	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1942	-0-	-8	B	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	
05	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3	N	-0-	-0-	
06	1890 N	1731	-0-	-159	B	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974								
BIVINS -33-		WELL #: 1		RRCID -> 181868		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3	N	-0-	-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2449 N	2397	-0-	-52 B	-0-	2397	3	N	-0-	-0-
04	2340 N	2236	-0-	-104 B	-0-	2236	3	N	-0-	-0-
05	2294 N	2279	-0-	-15 B	-0-	2279	3	N	-0-	-0-
06	2310 N	2215	-0-	-95 B	-0-	2215	3	N	-0-	-0-

BIVINS -B-		WELL #: 7		RRCID -> 181959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094		
01	2666 N	2680	-0-	14 B	-3390	2680	3	N	-0-	-0-
02	2492 N	2433	-0-	-59 B	-3390	2433	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2320 CANCELLED UNDERAGE -> -1070										
03	2697 N	2781	-0-	84 B	-2236	2781	3	N	-0-	-0-
04	2580 N	2432	-0-	-148 B	-2236	2432	3	N	-0-	-0-
05	2697 N	2685	-0-	-12 B	-2236	2685	3	N	-0-	-0-
06	2700 N	2356	-0-	-344 B	-2236	2356	3	N	-0-	-0-

WHORTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 186536		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988		
01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3	N	-0-	-0-
02	1400 N	1318	-0-	-82 B	-0-	1318	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1643 N	1584	-0-	-59 B	-0-	1584	3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1378	-0-	-212 B	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	3	N	-0-	-0-
06	1530 N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3	N	-0-	-0-

BIVINS 12		WELL #: 1		RRCID -> 186893		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186		
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
02	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-	-0-
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3	N	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-	-0-
06	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3	N	-0-	-0-

BIVINS 39		WELL #: 1		RRCID -> 189603		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172		
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-	-0-
02	700 N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-	-0-
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-	-0-
06	900 N	718	-0-	-182 B	-0-	718	3	N	-0-	-0-

BIVINS "56"		WELL #: 1		RRCID -> 193490		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
*06		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100			
01		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
02		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1201	-0-	-119 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-

BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032			
01		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
02		392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
04		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
05		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051
01		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794
01		744 N	659	-0-	-85	B	-0-	659	3	N	-0-	-0-
02		700 N	579	-0-	-121	B	-0-	579	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		682 N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
04		630 N	620	-0-	-10	B	-0-	620	3	N	-0-	-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	N	-0-	-0-
06		570 N	355	-0-	-215	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302
01		1891 N	1424	-0-	-467	B	-0-	1424	3	N	-0-	-0-
02		1708 N	907	-0-	-801	B	-0-	907	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1860 N	186	-0-	-1674	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
04		1380 N	819	-0-	-561	B	-0-	819	3	N	-0-	-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3	N	-0-	-0-
*06		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
DAVISON		WELL #:		1	RRCID ->	277024	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	2947 - 2992
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2021								

SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	277943	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2952 - 2988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2021								

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

KEM ENERGY, INC.		455126										
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	527 N	522	-0-	-5	B	-0-	522	2	N	-0-		
02	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2	N	-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2	N	-0-		
04	510 N	472	-0-	-38	B	-0-	472	2	N	-0-		
05	651 N	448	-0-	-203	B	-0-	448	2	N	-0-		
06	510 N	478	-0-	-32	B	-0-	478	2	N	-0-		

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-		
02	336 N	316	-0-	-20	B	-0-	316	2	N	-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2	N	-0-		
04	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-		
05	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-		
06	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	354	2	N	-0-		

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2	N	-0-		
02	420 N	330	-0-	-90	B	-0-	330	2	N	-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2	N	-0-		
04	480 N	430	-0-	-50	B	-0-	430	2	N	-0-		
05	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-		
06	480 N	432	-0-	-48	B	-0-	432	2	N	-0-		

HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2	N	-0-		
02	140 N	127	-0-	-13	B	-0-	127	2	N	-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2	N	-0-		
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		
05	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2	N	-0-		
*06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2	N	-0-	-0-
02	672 N	576	-0-	-96	B	-0-	576	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	759	-0-	-47	B	-0-	759	2	N	-0-	-0-
04	810 N	728	-0-	-82	B	-0-	728	2	N	-0-	-0-
05	651 N	571	-0-	-80	B	-0-	571	2	N	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2	N	-0-	-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	620 N	590	-0-	-30	B	-0-	590	2	N	-0-	-0-
02	560 N	550	-0-	-10	B	-0-	550	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2	N	-0-	-0-
04	570 N	564	-0-	-6	B	-0-	564	2	N	-0-	-0-
05	620 N	568	-0-	-52	B	-0-	568	2	N	-0-	-0-
06	570 N	567	-0-	-3	B	-0-	567	2	N	-0-	-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2	N	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2	N	-0-	-0-
04	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258	2	N	-0-	-0-
05	310 N	265	-0-	-45	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	232	-0-	-47	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
02	280 N	233	-0-	-47	B	-0-	233	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
06	300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296	2	N	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	N	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-
06	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
KISMET PROPERTIES, INC.			469866											
BILL			WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.			487415											
WHITTINGTON-NEEL			WELL #:	1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1643	-0-	-177 B	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2232 N	7	-0-	-2225 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1354	-0-	-656 B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1296	-0-	-533 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
*06		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-

ERLIS			WELL #:	1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170		
01		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04		360 N	172	-0-	-188 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
06		420 N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-

BULLINGTON			WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
02		1120 N	923	-0-	-197 B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1302 N	1149	-0-	-153 B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1056	-0-	-204 B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
*06		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2		N	-0-			-0-

LUNT			WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		1426 N	1053	-0-	-373 B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	903	-0-	-133 B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	926	-0-	-94 B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
05		992 N	939	-0-	-53 B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
*06		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415						
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID -> 028204		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOSS		WELL #:		1	RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH	3440 PERF. 3260 - 3345
01	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
02	476 S	134	-0-	-342 B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	465 S	310	-0-	-155 B	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
04	450 S	422	-0-	-28 B	-0-	422 2	N	-0-	-0-	
05	469 S	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
06	300 S	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-	-0-	

BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 153043		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH	7480 PERF. 3036 - 3162
01	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936 2	N	-0-	-0-	
02	868 N	773	-0-	-95 B	-0-	773 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2	N	-0-	-0-	
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-	-0-	
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2	N	-0-	-0-	
06	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID -> 236246		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3104 PERF. 2712 - 3104
01	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 2	N	-0-	-0-	
02	3416 N	1406	-0-	-2010 B	-0-	1406 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 2	N	-0-	-0-	
04	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027 2	N	-0-	-0-	
05	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 2	N	-0-	-0-	
06	3540 N	2734	-0-	-806 B	-0-	2734 2	N	-0-	-0-	

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID -> 268694		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH	3265 PERF. 3074 - 3265
01	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186 2	N	-0-	-0-	
02	1120 N	1052	-0-	-68 B	-0-	1052 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1209 N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180 2	N	-0-	-0-	
04	1140 N	526	-0-	-614 B	-0-	526 2	N	-0-	-0-	
05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID -> 271457		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH	3345 PERF. 2728 - 3335
01	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 2	N	-0-	-0-	
02	1652 N	1403	-0-	-249 B	-0-	1403 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1891 N	1507	-0-	-384 B	-0-	1507 2	N	-0-	-0-	
04	2160 N	2017	-0-	-143 B	-0-	2017 2	N	-0-	-0-	
05	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 2	N	-0-	-0-	
*06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LILLIS, MICHAEL D.				500740									
PUGH		WELL #:		1344	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	DELQ	PR	182	-0-	182 B	182	182 2		N	-0-			-0-
*12		359 N	177	-0-	-182 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MAREXCO, INC.				525915									
COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880	
01		3955 N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955 2		N	-0-			-0-
02		3416 N	2730	-0-	-686 B	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		3968 N	3717	-0-	-251 B	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
04		3840 N	3557	-0-	-283 B	-0-	3557 2		N	-0-			-0-
05		3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
06		3600 N	3456	-0-	-144 B	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
HITCH LAND & CATTLE CO.				1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
01		651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02		448 N	420	-0-	-28 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05		465 N	248	-0-	-217 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782									
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
02		784 N	720	-0-	-64 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
04		840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
06		840 N	699	-0-	-141 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573															
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462															
01		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		806 N	569	-0-	-237 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
04		1080 N	771	-0-	-309 B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
*05		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376															
01		1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
02		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1705 N	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
04		1620 N	1616	-0-	-4 B	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
*05		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
06		1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389															
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211															
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04		300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912															
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02		588 N	359	-0-	-229 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04		720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06		780 N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
BENNETT				WELL #: A 1	RRCID -> 027259	COMPL. DATE 07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	85 1	1205 3	N	-0-	-0-		
02	1456 N	992	-0-	-464 B	-0-	46 1	946 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1283	-0-	-422 B	-0-	79 1	1204 3	N	-0-	-0-		
04	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	87 1	1178 3	N	-0-	-0-		
05	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	85 1	1270 3	N	-0-	-0-		
*06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	103 1	1422 3	N	-0-	-0-		

ELGIN				WELL #: 1	RRCID -> 027264	COMPL. DATE 08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	95 1	1339 3	N	-0-	-0-		
02	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	78 1	1622 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	121 1	1852 3	N	-0-	-0-		
04	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	131 1	1775 3	N	-0-	-0-		
05	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	124 1	1860 3	N	-0-	-0-		
06	1920 N	1609	-0-	-311 B	-0-	109 1	1500 3	N	-0-	-0-		

EMMA				WELL #: 1	RRCID -> 027265	COMPL. DATE 05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	110 1	1548 3	N	-0-	-0-		
02	1484 N	1368	-0-	-116 B	-0-	63 1	1305 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	106 1	1611 3	N	-0-	-0-		
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	115 1	1556 3	N	-0-	-0-		
05	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	108 1	1619 3	N	-0-	-0-		
06	1650 N	1005	-0-	-645 B	-0-	68 1	937 3	N	-0-	-0-		

GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 027266	COMPL. DATE 05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

KILL				WELL #: 1	RRCID -> 027269	COMPL. DATE 03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	101 1	1428 3	N	-0-	-0-		
02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	55 1	1129 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	96 1	1465 3	N	-0-	-0-		
04	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	99 1	1343 3	N	-0-	-0-		
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	93 1	1389 3	N	-0-	-0-		
06	1500 N	1176	-0-	-324 B	-0-	79 1	1097 3	N	-0-	-0-		

NEEL				WELL #: 1	RRCID -> 027271	COMPL. DATE 09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	27 1	375 3	N	-0-	-0-		
02	392 N	354	-0-	-38 B	-0-	16 1	338 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	22 1	342 3	N	-0-	-0-		
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	25 1	335 3	N	-0-	-0-		
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	24 1	358 3	N	-0-	-0-		
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	21 1	291 3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	71 1	1005 3	N	-0-	-0-	
02		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	46 1	946 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	68 1	1038 3	N	-0-	-0-	
04		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	74 1	999 3	N	-0-	-0-	
05		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	70 1	1049 3	N	-0-	-0-	
06		1080 N	883	-0-	-197 B	-0-	60 1	823 3	N	-0-	-0-	

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	41 1	585 3	N	-0-	-0-	
02		644 N	369	-0-	-275 B	-0-	17 1	352 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	39 1	600 3	N	-0-	-0-	
04		600 N	541	-0-	-59 B	-0-	37 1	504 3	N	-0-	-0-	
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	33 1	493 3	N	-0-	-0-	
06		630 N	427	-0-	-203 B	-0-	29 1	398 3	N	-0-	-0-	

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		0 N	1564	-0-	1564 B	-1697	103 1	1461 3	N	-0-	-0-	
02		1624 N	1461	-0-	-163 B	-1697	67 1	1394 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1697												
03		1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	98 1	1499 3	N	-0-	-0-	
04		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	104 1	1413 3	N	-0-	-0-	
05		1612 N	1583	-0-	-29 B	-0-	99 1	1484 3	N	-0-	-0-	
06		1560 N	1434	-0-	-126 B	-0-	97 1	1337 3	N	-0-	-0-	

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	83 1	1178 3	N	-0-	-0-	
02		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	57 1	1187 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	79 1	1202 3	N	-0-	-0-	
04		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	85 1	1154 3	N	-0-	-0-	
05		1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	83 1	1179 3	N	-0-	-0-	
06		1230 N	1067	-0-	-163 B	-0-	72 1	995 3	N	-0-	-0-	

LACY, MEEK		WELL #:		1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		3556 N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556 3		N	-0-	-0-	
02		3304 N	2762	-0-	-542 B	-0-	2762 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551 3		N	-0-	-0-	
04		3450 N	3381	-0-	-69 B	-0-	3381 3		N	-0-	-0-	
05		3069 N	1978	-0-	-1091 B	-0-	1978 3		N	-0-	-0-	
06		3450 N	3292	-0-	-158 B	-0-	3292 3		N	-0-	-0-	

LACY, MEEK B		WELL #:		2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
02		9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
04		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-	-0-	
05		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-	
06		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 027366		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3	N	-0-	-0-
02	2100 N	768	-0-	-1332	B	-0-	768	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1030	-0-	-737	B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-
04	1020 N	916	-0-	-104	B	-0-	916	3	N	-0-	-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3	N	-0-	-0-
06	990 N	873	-0-	-117	B	-0-	873	3	N	-0-	-0-

ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 027386		COMPL. DATE 06/10/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	3784 N	3784	-0-	-0-	B	-0-	3784	3	N	-0-	-0-
02	3696 N	2837	-0-	-859	B	-0-	2837	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3906 N	3646	-0-	-260	B	-0-	3646	3	N	-0-	-0-
04	3698 N	3698	-0-	-0-	B	-0-	3698	3	N	-0-	-0-
05	3407 N	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	3	N	-0-	-0-
06	3540 N	3501	-0-	-39	B	-0-	3501	3	N	-0-	-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 027389		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231	
01	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-	-0-
02	616 N	427	-0-	-189	B	-0-	427	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3	N	-0-	-0-
04	540 N	441	-0-	-99	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
05	465 N	321	-0-	-144	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
06	450 N	443	-0-	-7	B	-0-	443	3	N	-0-	-0-

FOERSTERLING		WELL #: 1		RRCID -> 027391		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	2398 N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3	N	-0-	-0-
02	2324 N	1912	-0-	-412	B	-0-	1912	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2480 N	2298	-0-	-182	B	-0-	2298	3	N	-0-	-0-
04	2310 N	2287	-0-	-23	B	-0-	2287	3	N	-0-	-0-
05	2108 N	2044	-0-	-64	B	-0-	2044	3	N	-0-	-0-
06	2220 N	1965	-0-	-255	B	-0-	1965	3	N	-0-	-0-

GORE		WELL #: 1		RRCID -> 027394		COMPL. DATE 04/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	N	-0-	-0-
02	1036 N	1013	-0-	-23	B	-0-	1013	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1159	-0-	-143	B	-0-	1159	3	N	-0-	-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	N	-0-	-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	N	-0-	-0-
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3	N	-0-	-0-

HUDNER		WELL #: 1		RRCID -> 027397		COMPL. DATE 09/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3	N	-0-	-0-
02	1792 N	408	-0-	-1384	B	-0-	408	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1385	-0-	-10	B	-0-	1385	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	1497	-0-	-33	B	-0-	1497	3	N	-0-	-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	N	-0-	-0-
06	1350 N	1140	-0-	-210	B	-0-	1140	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610 3		N	-0-		-0-
02		2492 N	1908	-0-	-584 B	-0-	1908 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2666 N	2439	-0-	-227 B	-0-	2439 3		N	-0-		-0-
04		2520 N	2447	-0-	-73 B	-0-	2447 3		N	-0-		-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3		N	-0-		-0-
06		2370 N	2173	-0-	-197 B	-0-	2173 3		N	-0-		-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3		N	-0-		-0-
02		1820 N	1030	-0-	-790 B	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3		N	-0-		-0-
04		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
05		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
06		2130 N	1699	-0-	-431 B	-0-	1699 3		N	-0-		-0-

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		3870 N	3870	-0-	-0- B	-0-	3870 3		N	-0-		-0-
02		3556 N	3248	-0-	-308 B	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929 3		N	-0-		-0-
04		3750 N	3686	-0-	-64 B	-0-	3686 3		N	-0-		-0-
05		3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814 3		N	-0-		-0-
06		3810 N	3636	-0-	-174 B	-0-	3636 3		N	-0-		-0-

SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
02		1904 N	1242	-0-	-662 B	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2015 N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
04		1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
06		1740 N	1545	-0-	-195 B	-0-	1545 3		N	-0-		-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 3		N	-0-		-0-
02		2408 N	1911	-0-	-497 B	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2542 N	2394	-0-	-148 B	-0-	2394 3		N	-0-		-0-
04		2370 N	2359	-0-	-11 B	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3		N	-0-		-0-
06		2310 N	2126	-0-	-184 B	-0-	2126 3		N	-0-		-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3		N	-0-		-0-
02		2912 N	2281	-0-	-631 B	-0-	2281 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3100 N	2847	-0-	-253 B	-0-	2847 3		N	-0-		-0-
04		2880 N	2868	-0-	-12 B	-0-	2868 3		N	-0-		-0-
05		2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536 3		N	-0-		-0-
06		2760 N	2449	-0-	-311 B	-0-	2449 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
04		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-
05		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
*06		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-

STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
02		392 N	158	-0-	-234 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	224	-0-	-241 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
04		420 N	149	-0-	-271 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05		186 N	12	-0-	-174 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
06		210 N	44	-0-	-166 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-

BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
02		1904 N	1121	-0-	-783 B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
06		2070 N	1788	-0-	-282 B	-0-	1788 3	N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
02		784 N	307	-0-	-477 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		899 N	586	-0-	-313 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
04		780 N	651	-0-	-129 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
06		570 N	487	-0-	-83 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7481 N	7481	-0-	-0- B	-0-	7481 3		N	-0-			-0-
02		6244 N	3429	-0-	-2815 B	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		7409 N	6886	-0-	-523 B	-0-	6886 3		N	-0-			-0-
04		7230 N	6843	-0-	-387 B	-0-	6843 3		N	-0-			-0-
05		6174 N	6174	-0-	-0- B	-0-	6174 3		N	-0-			-0-
06		6660 N	5527	-0-	-1133 B	-0-	5527 3		N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 -	3251	
01		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
02		2352 N	981	-0-	-1371 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
04		2190 N	2173	-0-	-17 B	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
05		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	1678	-0-	-542 B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
02		1176 N	608	-0-	-568 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1178 N	1016	-0-	-162 B	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1116	-0-	-144 B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
05		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
*06		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
02		2912 N	1417	-0-	-1495 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3100 N	2898	-0-	-202 B	-0-	2898 3		N	-0-			-0-
04		2970 N	2016	-0-	-954 B	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3		N	-0-			-0-
06		2790 N	1720	-0-	-1070 B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1641	-0-	-375 B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2170 N	1924	-0-	-246 B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1873	-0-	-107 B	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
06		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
02		1232 N	779	-0-	-453 B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
02		1456 N	648	-0-	-808 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
04		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1633	-0-	-17 B	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
		BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
02		1792 N	859	-0-	-933 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-			-0-
04		2490 N	-0-	-0-	-2490 B	-0-			N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3		N	-0-			-0-
02		2072 N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2201 N	2122	-0-	-79 B	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
04		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
05		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1981	-0-	-59 B	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
		CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
02		532 N	161	-0-	-371 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	427	-0-	-224 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
04		750 N	264	-0-	-486 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
06		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
		DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
02		448 N	430	-0-	-18 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
04		480 N	449	-0-	-31 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
05		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
06		480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
02	2324 N	1906	-0-	-418 B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	2285	-0-	-133 B	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
04	2310 N	2164	-0-	-146 B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
05	2108 N	2038	-0-	-70 B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1662	-0-	-558 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1215	-0-	-801 B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	1752	-0-	-356 B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1728	-0-	-282 B	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1184	-0-	-526 B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	588 N	520	-0-	-68 B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
04	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
*06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2038	-0-	-370 B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2483	-0-	-59 B	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
06	2400 N	2325	-0-	-75 B	-0-	2325 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2959 N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
02	2828 N	2067	-0-	-761 B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	2893	-0-	-114 B	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
04	2850 N	2844	-0-	-6 B	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
06	2790 N	2501	-0-	-289 B	-0-	2501 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
02		1008 N	566	-0-	-442 B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1116 N	924	-0-	-192 B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
04		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3	N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3	N	-0-			-0-
06		900 N	783	-0-	-117 B	-0-	783	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
02		1512 N	1327	-0-	-185 B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1612 N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
05		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1482	-0-	-18 B	-0-	1482	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1393	-0-	-315 B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
04		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
02		812 N	760	-0-	-52 B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
04		870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
05		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
06		900 N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3	N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
02	560 N	522	-0-	-38 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
04	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
06	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3	N	-0-			-0-
02	616 N	571	-0-	-45 B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
04	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
05	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79 B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
02	2324 N	1463	-0-	-861 B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3	N	-0-			-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
06	2520 N	1957	-0-	-563 B	-0-	1957	3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
02	868 N	788	-0-	-80 B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3	N	-0-			-0-
04	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
06	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1970 N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	3	N	-0-	-0-
02	1848 N	1554	-0-	-294	B	-0-	1554	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2015 N	1475	-0-	-540	B	-0-	1475	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1339	-0-	-581	B	-0-	1339	3	N	-0-	-0-
05	1736 N	1253	-0-	-483	B	-0-	1253	3	N	-0-	-0-
06	1440 N	1183	-0-	-257	B	-0-	1183	3	N	-0-	-0-
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2156 N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3	N	-0-	-0-
02	2044 N	1529	-0-	-515	B	-0-	1529	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2232 N	2023	-0-	-209	B	-0-	2023	3	N	-0-	-0-
04	2100 N	2068	-0-	-32	B	-0-	2068	3	N	-0-	-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3	N	-0-	-0-
06	1950 N	1697	-0-	-253	B	-0-	1697	3	N	-0-	-0-
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3	N	-0-	-0-
02	728 N	604	-0-	-124	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3	N	-0-	-0-
04	780 N	739	-0-	-41	B	-0-	739	3	N	-0-	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3	N	-0-	-0-
06	780 N	734	-0-	-46	B	-0-	734	3	N	-0-	-0-
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	416	-0-	-592	B	-0-	416	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1271 N	738	-0-	-533	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	933	-0-	-147	B	-0-	933	3	N	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3	N	-0-	-0-
06	720 N	709	-0-	-11	B	-0-	709	3	N	-0-	-0-
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2232 N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3	N	-0-	-0-
02	1876 N	752	-0-	-1124	B	-0-	752	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2139 N	2087	-0-	-52	B	-0-	2087	3	N	-0-	-0-
04	2160 N	1854	-0-	-306	B	-0-	1854	3	N	-0-	-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3	N	-0-	-0-
06	2010 N	1142	-0-	-868	B	-0-	1142	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WELLS, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
02	784 N	415	-0-	-369 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	225	-0-	-705 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	68	-0-	-397 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
02	756 N	308	-0-	-448 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04	570 N	278	-0-	-292 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-			-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
02	924 N	605	-0-	-319 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
06	900 N	725	-0-	-175 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	894	-0-	-254 B	-0-	894 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1031	-0-	-139 B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	989	-0-	-151 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
02	1652 N	727	-0-	-925 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1110	-0-	-120 B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	452	-0-	-1288 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3	N	-0-	-0-
02	896 N	757	-0-	-139	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-	-0-
04	900 N	870	-0-	-30	B	-0-	870	3	N	-0-	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3	N	-0-	-0-
06	900 N	843	-0-	-57	B	-0-	843	3	N	-0-	-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
02	392 N	311	-0-	-81	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
04	360 N	313	-0-	-47	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
05	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1489 S	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3	N	-0-	-0-
02	1512 S	1090	-0-	-422	B	-0-	1090	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1634 S	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3	N	-0-	-0-
04	1440 S	1342	-0-	-98	B	-0-	1342	3	N	-0-	-0-
05	1555 S	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3	N	-0-	-0-
06	1590 S	1495	-0-	-95	B	-0-	1495	3	N	-0-	-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3	N	-0-	-0-
02	1792 N	1481	-0-	-311	B	-0-	1481	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1994 N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	N	-0-	-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-
06	1920 N	1711	-0-	-209	B	-0-	1711	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
05	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
06	210 N	76	-0-	-134 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770 3	N	-0-			-0-
02	2856 N	2641	-0-	-215 B	-0-	2641 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3007 N	2731	-0-	-276 B	-0-	2731 3	N	-0-			-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889 3	N	-0-			-0-
05	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055 3	N	-0-			-0-
*06	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1718	-0-	-130 B	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
04	1800 N	991	-0-	-809 B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	824	-0-	-1067 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
*06	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1301	-0-	-295 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1633	-0-	-134 B	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1572	-0-	-78 B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1472	-0-	-118 B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
05	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
06	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
02	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
04	420 N	311	-0-	-109 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
05	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
06	360 N	157	-0-	-203 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1204	-0-	-252 B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
05		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1288	-0-	-152 B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
02		1316 N	506	-0-	-810 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1178 N	834	-0-	-344 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
04		810 N	628	-0-	-182 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
06		810 N	446	-0-	-364 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
02		1764 N	1266	-0-	-498 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1767 N	1754	-0-	-13 B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
04		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
05		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1315	-0-	-395 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
02		2380 N	1422	-0-	-958 B	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2015 N	1976	-0-	-39 B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
04		1800 N	1686	-0-	-114 B	-0-	1686 3	N	-0-			-0-
05		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1225	-0-	-695 B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3	N	-0-			-0-
02		2212 N	1445	-0-	-767 B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
04		1710 N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687 3	N	-0-			-0-
05		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1592	-0-	-298 B	-0-	1592 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
01		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
02		812 N	597	-0-	-215 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
04		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
06		810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	628	-0-	-520 B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	675	-0-	-465 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 -	3320
01	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1600	-0-	-556 B	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1806	-0-	-294 B	-0-	1806	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	1784	-0-	-456 B	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2294 N	2120	-0-	-174 B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1834	-0-	-206 B	-0-	1834	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
02	448 N	153	-0-	-295 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
04	330 N	227	-0-	-103 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
06	420 N	233	-0-	-187 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
02	812 N	446	-0-	-366 B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	765	-0-	-72 B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
04	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
06	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1205	-0-	-111 B	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1349	-0-	-77 B	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1271	-0-	-19 B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1216	-0-	-104 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1484	-0-	-256 B	-0-	1484	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1004	-0-	-228 B	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1333 N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1267	-0-	-385 B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
01	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1155	-0-	-441 B	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1612 N	1506	-0-	-106 B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1283	-0-	-127 B	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1171	-0-	-299 B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
02	448 N	385	-0-	-63 B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
04	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
04	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-		-0-	
02	756 N	146	-0-	-610 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
04	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
06	750 N	373	-0-	-377 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	800	-0-	-404 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3	N	-0-		-0-	
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-		-0-	
05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	882	-0-	-258 B	-0-	882	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3	N	-0-		-0-	
02	2688 N	1503	-0-	-1185 B	-0-	1503	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2697 N	2655	-0-	-42 B	-0-	2655	3	N	-0-		-0-	
04	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3	N	-0-		-0-	
05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3	N	-0-		-0-	
06	2580 N	2100	-0-	-480 B	-0-	2100	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	873	-0-	-303 B	-0-	873	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3	N	-0-		-0-	
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-		-0-	
06	1200 N	936	-0-	-264 B	-0-	936	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-		-0-	
02	1848 N	1618	-0-	-230 B	-0-	1618	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-		-0-	
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
05	1798 N	1782	-0-	-16 B	-0-	1782	3	N	-0-		-0-	
06	1830 N	1453	-0-	-377 B	-0-	1453	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3	N	-0-		-0-	
02	4004 N	3236	-0-	-768 B	-0-	3236	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4046 N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	3	N	-0-		-0-	
04	3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3	N	-0-		-0-	
05	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	3	N	-0-		-0-	
06	3930 N	2971	-0-	-959 B	-0-	2971	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
02		840 N	459	-0-	-381 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
04		690 N	596	-0-	-94 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
06		750 N	595	-0-	-155 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	12	-0-	-670 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
04		540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
*06		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
02		2044 N	1974	-0-	-70 B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2139 N	1976	-0-	-163 B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
04		1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
05		2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1910	-0-	-10 B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1299	-0-	-73	B	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1291	-0-	-135	B	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1390	-0-	-36	B	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
*06	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	3	N	-0-		-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2500 N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	3	N	-0-		-0-
02	2716 N	2222	-0-	-494	B	-0-	2222	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2883 N	2602	-0-	-281	B	-0-	2602	3	N	-0-		-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693	3	N	-0-		-0-
05	2907 N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2907	3	N	-0-		-0-
*06	2755 N	2755	-0-	-0-	B	-0-	2755	3	N	-0-		-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	N	-0-		-0-
02	1652 N	919	-0-	-733	B	-0-	919	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	933	-0-	-803	B	-0-	933	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	797	-0-	-313	B	-0-	797	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	824	-0-	-199	B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
06	900 N	761	-0-	-139	B	-0-	761	3	N	-0-		-0-

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3	N	-0-		-0-
02	532 N	403	-0-	-129	B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	569	-0-	-51	B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
04	600 N	333	-0-	-267	B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
06	540 N	451	-0-	-89	B	-0-	451	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
02	420 N	324	-0-	-96	B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
04	390 N	377	-0-	-13	B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
05	372 N	333	-0-	-39	B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3	N	-0-		-0-	
02	1372 N	1208	-0-	-164 B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-		-0-	
04	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3	N	-0-		-0-	
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3	N	-0-		-0-	
06	1890 N	1812	-0-	-78 B	-0-	1812	3	N	-0-		-0-	

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3	N	-0-		-0-	
02	2408 N	2086	-0-	-322 B	-0-	2086	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2165	-0-	-377 B	-0-	2165	3	N	-0-		-0-	
04	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3	N	-0-		-0-	
05	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3	N	-0-		-0-	
*06	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3	N	-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
02	532 N	350	-0-	-182 B	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-	
04	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-	
06	450 N	268	-0-	-182 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-	

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240	
01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1020	-0-	-184 B	-0-	1020	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	626	-0-	-424 B	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	958	-0-	-92 B	-0-	958	3	N	-0-		-0-	

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3	N	-0-		-0-	
02	2520 N	2239	-0-	-281 B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2821 N	2772	-0-	-49 B	-0-	2772	3	N	-0-		-0-	
04	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3	N	-0-		-0-	
05	3210 N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	3	N	-0-		-0-	
*06	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3	N	-0-		-0-	

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3	N	-0-		-0-	
02	1708 N	1439	-0-	-269 B	-0-	1439	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1432	-0-	-335 B	-0-	1432	3	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1288	-0-	-392 B	-0-	1288	3	N	-0-		-0-	
05	1581 N	1371	-0-	-210 B	-0-	1371	3	N	-0-		-0-	
*06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
02		1484 N	756	-0-	-728 B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
04		900 N	562	-0-	-338 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
05		837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
06		840 N	502	-0-	-338 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
02		784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
04		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
06		810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
02		728 N	663	-0-	-65 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
04		750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
05		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
06		750 N	713	-0-	-37 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1390	-0-	-290 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
04		1590 N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1417	-0-	-203 B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
02		672 N	490	-0-	-182 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
06		600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1219	-0-	-125 B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1301	-0-	-63 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 3179	- 4585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	896 N	816	-0-	-80	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	930 N	889	-0-	-41	B	-0-	N	-0-		-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	930 N	822	-0-	-108	B	-0-	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	1568 N	1556	-0-	-12	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1674 N	1670	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
04	1620 N	1549	-0-	-71	B	-0-	N	-0-		-0-
05	1736 N	1623	-0-	-113	B	-0-	N	-0-		-0-
06	1620 N	1511	-0-	-109	B	-0-	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	980 N	630	-0-	-350	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	750 N	671	-0-	-79	B	-0-	N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	750 N	666	-0-	-84	B	-0-	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 14	RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	1484 N	1156	-0-	-328	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1364 N	1307	-0-	-57	B	-0-	N	-0-		-0-
04	1350 N	1087	-0-	-263	B	-0-	N	-0-		-0-
05	1271 N	1225	-0-	-46	B	-0-	N	-0-		-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	B	-0-	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
02		2548 N	1808	-0-	-740 B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
04		2040 N	1618	-0-	-422 B	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1844	-0-	-171 B	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1779	-0-	-171 B	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
02		1064 N	1062	-0-	-2 B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
06		1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02		308 N	104	-0-	-204 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	85	-0-	-194 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04		210 N	5	-0-	-205 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1745	-0-	-159 B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1826	-0-	-94 B	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1906	-0-	-16 B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
02		1148 N	1098	-0-	-50 B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
02		476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
04		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
05		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
06		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1335	-0-	-289 B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1424	-0-	-157 B	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1227	-0-	-213 B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1128	-0-	-252 B	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1010	-0-	-194 B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1127	-0-	-163 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1064	-0-	-166 B	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1099	-0-	-101 B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1049	-0-	-151 B	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
02	756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-			-0-
04	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3	N	-0-			-0-
05	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
06	780 N	731	-0-	-49 B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1607	-0-	-43 B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1682	-0-	-147 B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1167	-0-	-149 B	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1320	-0-	-13 B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1216	-0-	-74 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 3		N	-0-			-0-
02		2268 N	1940	-0-	-328 B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2263 N	2254	-0-	-9 B	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
04		2130 N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
05		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
06		2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
		PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
02		644 N	637	-0-	-7 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
04		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
05		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
06		690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
		PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		3131 #	1268	-0-	-1863 B	-5472	1268 3		N	-0-			-0-
02		2828 #	931	-0-	-1897 B	-7369	931 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7369									
03		2914 N	1558	-0-	-1356 B	-7369	1558 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	2786	-0-	1556 B	-5813	2786 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	2975	-0-	1952 B	-3861	2975 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	2751	-0-	1251 B	-2610	2751 3		N	-0-			-0-
		PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:	D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
02		1176 N	873	-0-	-303 B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	715	-0-	-773 B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
04		1470 N	615	-0-	-855 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
05		961 N	597	-0-	-364 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
06		690 N	563	-0-	-127 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
		PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		PRYOR		WELL #:	1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
02		448 N	353	-0-	-95 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
06		450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	
02	1820 N	1709	-0-	-111	B	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	
04	1830 N	1795	-0-	-35	B	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	
05	1904 N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1696	-0-	-164	B	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1360	-0-	-264	B	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1762	-0-	-67	B	-0-	1762	3	N	-0-	-0-	
04	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-	
05	1683 N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	
06	1710 N	1452	-0-	-258	B	-0-	1452	3	N	-0-	-0-	

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	
02	980 N	697	-0-	-283	B	-0-	697	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	554	-0-	-531	B	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
04	1110 N	467	-0-	-643	B	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	424	-0-	-351	B	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	378	-0-	-162	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-	

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	292	-0-	-72	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	337	-0-	-23	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
05	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	281	-0-	-109	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
02	672 N	533	-0-	-139 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
06	870 N	304	-0-	-566 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
02	756 N	635	-0-	-121 B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
06	810 N	707	-0-	-103 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100	
01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	723	-0-	-873 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-

HARGIS, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 - 3222	
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
02	952 N	875	-0-	-77 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
04	990 N	956	-0-	-34 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3		N	-0-			-0-
06	990 N	925	-0-	-65 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280
01		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	125 1	1768 3	N	-0-		-0-
02		1848 N	1701	-0-	-147 B	-0-	78 1	1623 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	127 1	1938 3	N	-0-		-0-
04		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	139 1	1880 3	N	-0-		-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	136 1	2044 3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1713	-0-	-297 B	-0-	116 1	1597 3	N	-0-		-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002 - 3191
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-		-0-
02		840 N	222	-0-	-618 B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		682 N	375	-0-	-307 B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
04		630 N	507	-0-	-123 B	-0-	507 3		N	-0-		-0-
05		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
*06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079 - 3207
01		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-		-0-
02		672 N	403	-0-	-269 B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535 3		N	-0-		-0-
04		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-		-0-
05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-		-0-
06		510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248
01		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-		-0-
02		728 N	487	-0-	-241 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
04		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
05		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-		-0-
06		690 N	257	-0-	-433 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268
01		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3		N	-0-		-0-
02		2212 N	2018	-0-	-194 B	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2449 N	2375	-0-	-74 B	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
04		2310 N	1896	-0-	-414 B	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
05		2232 N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
06		2310 N	1810	-0-	-500 B	-0-	1810 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915
01	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	
02	700 N	71	-0-	-629	B	-0-	71 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657 3	N	-0-	-0-	
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675 3	N	-0-	-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 3	N	-0-	-0-	
06	630 N	264	-0-	-366	B	-0-	264 3	N	-0-	-0-	

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210
01	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	115 1	1621 3	N	-0-	-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	73 1	1503 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1856 N	1856	-0-	-0-	B	-0-	114 1	1742 3	N	-0-	-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	B	-0-	120 1	1632 3	N	-0-	-0-
05	1736 N	1691	-0-	-45	B	-0-	112 1	1579 3	N	-0-	-0-
06	1800 N	1376	-0-	-424	B	-0-	93 1	1283 3	N	-0-	-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-				-0-
02	756 N	753	-0-	-3 B	-0-	753 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-				-0-
04	810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798 3	N	-0-				-0-
05	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3	N	-0-				-0-
*06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-				-0-

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
01	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329 3	N	-0-				-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325 3	N	-0-				-0-
04	2250 N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189 3	N	-0-				-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3	N	-0-				-0-
06	2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051 3	N	-0-				-0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
01	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-				-0-
02	980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051 3	N	-0-				-0-
04	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-				-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-				-0-
06	1020 N	973	-0-	-47 B	-0-	973 3	N	-0-				-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
01		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	B	-0-	270	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	270	-0-	-102	B	-0-	270	3			-0-
04		360 N	257	-0-	-103	B	-0-	257	3			-0-
05		310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			-0-
06		270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3	N	-0-			-0-
02		2408 N	2077	-0-	-331 B	-0-	2077 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2356 N	2347	-0-	-9 B	-0-	2347 3	N	-0-			-0-
04		2220 N	2193	-0-	-27 B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-
05		2294 N	2288	-0-	-6 B	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
06		2280 N	2139	-0-	-141 B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-

BOULWARE A		WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330	
01		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	20 1	286 3	N	-0-		-0-
02		308 N	278	-0-	-30 B	-0-	13 1	265 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	20 1	302 3	N	-0-		-0-
04		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	19 1	263 3	N	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	21 1	310 3	N	-0-		-0-
06		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	17 1	232 3	N	-0-		-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212	
01		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
02		2436 N	1192	-0-	-1244 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 3	N	-0-			-0-
04		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 3	N	-0-			-0-
05		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3	N	-0-			-0-
06		2580 N	2139	-0-	-441 B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230	
01		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 3	N	-0-			-0-
02		2828 N	2269	-0-	-559 B	-0-	2269 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2821 N	2793	-0-	-28 B	-0-	2793 3	N	-0-			-0-
04		2610 N	2597	-0-	-13 B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
05		2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3	N	-0-			-0-
06		2700 N	2459	-0-	-241 B	-0-	2459 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274	
01		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
02		1288 N	613	-0-	-675 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1395 N	1345	-0-	-50 B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-

CLUCK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220	
01		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3	N	-0-			-0-
02		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2790 N	2642	-0-	-148 B	-0-	2642 3	N	-0-			-0-
04		2580 N	2511	-0-	-69 B	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
05		2728 N	2668	-0-	-60 B	-0-	2668 3	N	-0-			-0-
06		2550 N	2500	-0-	-50 B	-0-	2500 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2832 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
02		1484 N	978	-0-	-506 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300	
01		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1142	-0-	-398 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1550 N	1475	-0-	-75 B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1080	-0-	-360 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390	
01		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1235	-0-	-305 B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1674 N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-
04		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-			-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1328	-0-	-262 B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328	
01		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1119	-0-	-757 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
04		2040 N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
06		2160 N	1680	-0-	-480 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350	
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
02		364 N	252	-0-	-112 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
04		300 N	176	-0-	-124 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
05		279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
06		270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
DOOLEY				WELL #: 5068	RRCID -> 163920	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3070	- 3320	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-		-0-
02	644 N	643	-0-	-1 B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
04	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
05	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
06	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 33	RRCID -> 164689	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2931	- 3300	
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	339	-0-	-753 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1209 N	721	-0-	-488 B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
04	930 N	37	-0-	-893 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
05	372 N	31	-0-	-341 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-		-0-

FEDRIC				WELL #: 2	RRCID -> 164702	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2875	- 3301	
01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 35	RRCID -> 164731	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2915	- 3325	
01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	442	-0-	-818 B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	874	-0-	-490 B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	456	-0-	-594 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
06	840 N	402	-0-	-438 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-

HARRISON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165754	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3189	- 3654	
01	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2170 N	43	-0-	-2127 B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	722	-0-	-988 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1386	-0-	-102 B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
*06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 34	RRCID -> 166531	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3050	- 3320	
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-
02	868 N	619	-0-	-249 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-		-0-
06	900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3	N	-0-		-0-
02		2100 N	1840	-0-	-260 B	-0-	1840	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2201 N	1971	-0-	-230 B	-0-	1971	3	N	-0-		-0-
04		2010 N	1864	-0-	-146 B	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
05		2046 N	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
06		1920 N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818	3	N	-0-		-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280	
01		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
02		1568 N	1450	-0-	-118 B	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3	N	-0-		-0-
04		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3	N	-0-		-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
*06		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300	
01		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
02		1652 N	1619	-0-	-33 B	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-
04		1590 N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
05		1798 N	1639	-0-	-159 B	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
06		1650 N	1470	-0-	-180 B	-0-	1470	3	N	-0-		-0-

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002	
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
04		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
06		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273	
01		6111 N	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	3	N	-0-		-0-
02		5880 N	3564	-0-	-2316 B	-0-	3564	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6750 N	6750	-0-	-0- B	-0-	6750	3	N	-0-		-0-
04		6569 N	6569	-0-	-0- B	-0-	6569	3	N	-0-		-0-
05		6146 N	6146	-0-	-0- B	-0-	6146	3	N	-0-		-0-
06		6540 N	5772	-0-	-768 B	-0-	5772	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200	
01		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
02		1316 N	1130	-0-	-186 B	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1350	-0-	-14 B	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
04		1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
06		1320 N	1205	-0-	-115 B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927	
01	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
02	1008 N	887	-0-	-121	B	-0-	887	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	910	-0-	-144	B	-0-	910	3	N	-0-		-0-
04	960 N	863	-0-	-97	B	-0-	863	3	N	-0-		-0-
05	992 N	725	-0-	-267	B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
06	870 N	449	-0-	-421	B	-0-	449	3	N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360	
01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
02	392 N	353	-0-	-39	B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	372	-0-	-62	B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
04	390 N	339	-0-	-51	B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
05	403 N	331	-0-	-72	B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
06	360 N	307	-0-	-53	B	-0-	307	3	N	-0-		-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350	
01	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3	N	-0-		-0-
02	896 N	687	-0-	-209	B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	887	-0-	-74	B	-0-	887	3	N	-0-		-0-
04	930 N	846	-0-	-84	B	-0-	846	3	N	-0-		-0-
05	775 N	734	-0-	-41	B	-0-	734	3	N	-0-		-0-
06	870 N	673	-0-	-197	B	-0-	673	3	N	-0-		-0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250	
01	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
02	448 N	418	-0-	-30	B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
04	480 N	474	-0-	-6	B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
06	480 N	472	-0-	-8	B	-0-	472	3	N	-0-		-0-

HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375	
01	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
02	784 N	655	-0-	-129	B	-0-	655	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	877	-0-	-22	B	-0-	877	3	N	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3	N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3	N	-0-		-0-
06	840 N	622	-0-	-218	B	-0-	622	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3		N	-0-		-0-
02		1372 N	1011	-0-	-361 B	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
04		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
06		1290 N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201 3		N	-0-		-0-

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400	
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02		196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
04		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
06		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-

HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		560 N	309	-0-	-251 B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-		-0-
04		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-		-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
*06		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320	
01		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
02		1708 N	1170	-0-	-538 B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
04		1680 N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
06		1590 N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392 3		N	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183	
01		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	829	-0-	-291 B	-0-	829 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
04		930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3		N	-0-		-0-
05		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	672	-0-	-378 B	-0-	672 3		N	-0-		-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350	
01		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
02		756 N	265	-0-	-491 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-		-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
05		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-		-0-
*06		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
02		1568 N	1121	-0-	-447 B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400												
01		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1168	-0-	-176 B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280												
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
02		616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
*06		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301												
01		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
04		180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
05		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
06		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990												
01		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	974	-0-	-174 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1022	-0-	-208 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	511	-0-	-665 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
06	960 N	938	-0-	-22 B	-0-	938 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250	
01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1615	-0-	-121 B	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1558	-0-	-62 B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1430	-0-	-280 B	-0-	1430 3		N	-0-			-0-

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400	
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04	120 N	24	-0-	-96 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400	
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
04	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
06	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250	
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
05	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
06	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 47		RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1184	-0-	-244 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
04		1590 N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1471	-0-	-119 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024		
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
05		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
06		210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D46		RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250		
01		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
02		728 N	623	-0-	-105 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
04		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
05		682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
06		720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 50		RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300		
01		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	939	-0-	-209 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
05		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	953	-0-	-157 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #: D 49		RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300		
01		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1787	-0-	-201 B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	2043	-0-	-27 B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
06		2130 N	1858	-0-	-272 B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #: 209		RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450		
01		0 N	2018	-0-	2018 B	-5238	2018 3	N	-0-			-0-
02		2100 N	1783	-0-	-317 B	-5238	1783 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -987 CANCELLED UNDERAGE -> -4251												
03		2170 N	2202	-0-	32 B	-955	2202 3	N	-0-			-0-
04		1950 N	1088	-0-	-862 B	-955	1088 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	2251	-0-	267 B	-688	2251 3	N	-0-			-0-
06		2130 N	1902	-0-	-228 B	-688	1902 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2897 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3			N	-0-		-0-
02		672 N	179	-0-	-493 B	-0-	179 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	506	-0-	-362 B	-0-	506 3			N	-0-		-0-
04		690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641 3			N	-0-		-0-
05		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3			N	-0-		-0-
*06		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3			N	-0-		-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2915 - 3300	
01		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3			N	-0-		-0-
02		1232 N	901	-0-	-331 B	-0-	901 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1302 N	1217	-0-	-85 B	-0-	1217 3			N	-0-		-0-
04		1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 3			N	-0-		-0-
05		992 N	960	-0-	-32 B	-0-	960 3			N	-0-		-0-
06		1170 N	1030	-0-	-140 B	-0-	1030 3			N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350	
01		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 3			N	-0-		-0-
02		2688 N	2107	-0-	-581 B	-0-	2107 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2914 N	2779	-0-	-135 B	-0-	2779 3			N	-0-		-0-
04		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3			N	-0-		-0-
05		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3			N	-0-		-0-
06		2700 N	1988	-0-	-712 B	-0-	1988 3			N	-0-		-0-

JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280	
01		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3			N	-0-		-0-
02		1456 N	821	-0-	-635 B	-0-	821 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1519 N	1216	-0-	-303 B	-0-	1216 3			N	-0-		-0-
04		1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235 3			N	-0-		-0-
05		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3			N	-0-		-0-
06		1170 N	1052	-0-	-118 B	-0-	1052 3			N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400	
01		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3			N	-0-		-0-
02		952 N	785	-0-	-167 B	-0-	785 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3			N	-0-		-0-
04		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3			N	-0-		-0-
05		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3			N	-0-		-0-
06		990 N	842	-0-	-148 B	-0-	842 3			N	-0-		-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335	
01		2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 3			N	-0-		-0-
02		2968 N	2765	-0-	-203 B	-0-	2765 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3100 N	2946	-0-	-154 B	-0-	2946 3			N	-0-		-0-
04		2790 N	2388	-0-	-402 B	-0-	2388 3			N	-0-		-0-
05		3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181 3			N	-0-		-0-
06		2850 N	2732	-0-	-118 B	-0-	2732 3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465
01	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	980 N	933	-0-	-47	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1012	-0-	-98	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	1050 N	990	-0-	-60	B	-0-	N	-0-		-0-	

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906
01	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	980 N	660	-0-	-320	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1085 N	979	-0-	-106	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	1080 N	649	-0-	-431	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	960 N	914	-0-	-46	B	-0-	N	-0-		-0-	

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	364 N	142	-0-	-222	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	147	-0-	-225	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	210 N	114	-0-	-96	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SCHAFFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325	
01		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
02		2464 N	1481	-0-	-983 B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2635 N	2510	-0-	-125 B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
04		2490 N	2471	-0-	-19 B	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
05		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3	N	-0-			-0-
06		2430 N	2208	-0-	-222 B	-0-	2208 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375	
01		6121 N	6121	-0-	-0- B	-0-	6121 3	N	-0-			-0-
02		5852 N	5256	-0-	-596 B	-0-	5256 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6169 N	6040	-0-	-129 B	-0-	6040 3	N	-0-			-0-
04		6027 N	6027	-0-	-0- B	-0-	6027 3	N	-0-			-0-
05		5842 N	5842	-0-	-0- B	-0-	5842 3	N	-0-			-0-
06		5850 N	5423	-0-	-427 B	-0-	5423 3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157	
01		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 3	N	-0-			-0-
02		2240 N	1542	-0-	-698 B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 3	N	-0-			-0-
04		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3	N	-0-			-0-
05		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
06		2430 N	2334	-0-	-96 B	-0-	2334 3	N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914	
01		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
02		812 N	711	-0-	-101 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
04		870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
06		870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3280 - 3450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3			N	-0-			-0-
02		1036 N	959	-0-	-77 B	-0-	959 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084 3			N	-0-			-0-
04		990 N	834	-0-	-156 B	-0-	834 3			N	-0-			-0-
05		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953 3			N	-0-			-0-
06		1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	927 3			N	-0-			-0-
		CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058		
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-			-0-
02		56 N	7	-0-	-49 B	-0-	7 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3			N	-0-			-0-
04		150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3			N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 3			N	-0-			-0-
		MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190		
01		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3			N	-0-			-0-
02		1484 N	1373	-0-	-111 B	-0-	1373 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3			N	-0-			-0-
04		1800 N	1546	-0-	-254 B	-0-	1546 3			N	-0-			-0-
05		1519 N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478 3			N	-0-			-0-
06		1800 N	1613	-0-	-187 B	-0-	1613 3			N	-0-			-0-
		BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200		
01		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3			N	-0-			-0-
02		1260 N	1161	-0-	-99 B	-0-	1161 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
04		1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142 3			N	-0-			-0-
05		1271 N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1083	-0-	-147 B	-0-	1083 3			N	-0-			-0-
		FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071		
01		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3			N	-0-			-0-
02		1456 N	1165	-0-	-291 B	-0-	1165 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521 3			N	-0-			-0-
04		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3			N	-0-			-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
06		1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
		WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450		
01		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3			N	-0-			-0-
02		812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3			N	-0-			-0-
04		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 3			N	-0-			-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3			N	-0-			-0-
06		840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
02		868 N	686	-0-	-182 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
04		750 N	609	-0-	-141 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
05		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
06		750 N	588	-0-	-162 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-

FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553
01		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
02		364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
05		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
06		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-

PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348
01		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
02		896 N	756	-0-	-140 B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
05		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
06		930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300
01		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
02		840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1922 N	1394	-0-	-528 B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
04		1680 N	1077	-0-	-603 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
05		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
06		1350 N	738	-0-	-612 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
02		224 N	187	-0-	-37 B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
04		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05		217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG, EMMA D. 422				WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HAILE, Z. T.				WELL #:	3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107
01		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
02		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
04		1320 N	1157	-0-	-163 B	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
06		1290 N	1109	-0-	-181 B	-0-	1109 3		N	-0-		-0-

SEYMOUR				WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GUNZELMAN, P.				WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
02		728 N	567	-0-	-161 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
04		810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
05		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
06		810 N	794	-0-	-16 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042	
01		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
02		1708 N	777	-0-	-931 B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
04		1680 N	1256	-0-	-424 B	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1300	-0-	-320 B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170	
01		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
02		1792 N	1330	-0-	-462 B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
05		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
06		1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450	
01		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
02		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
04		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
05		1457 N	1421	-0-	-36 B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1362	-0-	-48 B	-0-	1362 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 - 3330	
01		3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
02		3220 N	1807	-0-	-1413 B	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3482 N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482 3		N	-0-			-0-
04		3266 N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266 3		N	-0-			-0-
05		3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244 3		N	-0-			-0-
06		3360 N	2761	-0-	-599 B	-0-	2761 3		N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3105 - 3419	
01		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3		N	-0-			-0-
02		1008 N	861	-0-	-147 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
04		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	910	-0-	-140 B	-0-	910 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
02		1036 N	915	-0-	-121 B	-0-	915 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	965	-0-	-85 B	-0-	965 3		N	-0-		-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198	
01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
02		504 N	249	-0-	-255 B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-		-0-
04		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
*06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150	
01		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
02		308 N	242	-0-	-66 B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
04		300 N	187	-0-	-113 B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
05		279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-		-0-

LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215	
01		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1119	-0-	-141 B	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
04		1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	1269 3		N	-0-		-0-

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245	
01		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-		-0-
02		644 N	614	-0-	-30 B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	34	-0-	-803 B	-0-	34 3		N	-0-		-0-
04		900 N	579	-0-	-321 B	-0-	579 3		N	-0-		-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-		-0-
*06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
02		2352 N	1048	-0-	-1304 B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2418 N	2003	-0-	-415 B	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
04		2220 N	2118	-0-	-102 B	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
06		1950 N	1647	-0-	-303 B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195
01		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
02		1204 N	1138	-0-	-66 B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
04		1200 N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200
01		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3	N	-0-		-0-
02		2352 N	1880	-0-	-472 B	-0-	1880 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 3	N	-0-		-0-
04		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
05		2077 N	1940	-0-	-137 B	-0-	1940 3	N	-0-		-0-
06		2490 N	1469	-0-	-1021 B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200
01		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
02		1652 N	1283	-0-	-369 B	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1736 N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
04		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
06		1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658 3	N	-0-		-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
01		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
02		1176 N	869	-0-	-307 B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
04		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 3	N	-0-		-0-
05		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
06		1740 N	972	-0-	-768 B	-0-	972 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
01		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02		672 N	530	-0-	-142 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
04		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-		-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
06		660 N	505	-0-	-155 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
02	784 N	736	-0-	-48 B	-0-	736	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
05	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
06	780 N	644	-0-	-136 B	-0-	644	3	N	-0-		-0-	

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260	
01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3	N	-0-		-0-	
02	1316 N	982	-0-	-334 B	-0-	982	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1305	-0-	-152 B	-0-	1305	3	N	-0-		-0-	
04	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286	3	N	-0-		-0-	
05	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1118	-0-	-142 B	-0-	1118	3	N	-0-		-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210	
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-		-0-	
02	756 N	563	-0-	-193 B	-0-	563	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	751	-0-	-86 B	-0-	751	3	N	-0-		-0-	
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3	N	-0-		-0-	
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-		-0-	
06	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-	

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146	
01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	
02	616 N	258	-0-	-358 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
06	750 N	629	-0-	-121 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
01	3534 #	3226	-0-	-308 B	-308	3226	3	N	-0-		-0-	
02	3192 #	2474	-0-	-718 B	-1026	2474	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1026												
03	3534 #	2980	-0-	-554 B	-1580	2980	3	N	-0-		-0-	
04	3420 #	2055	-0-	-1365 B	-2945	2055	3	N	-0-		-0-	
05	3534 #	3117	-0-	-417 B	-3362	3117	3	N	-0-		-0-	
06	3330 #	2706	-0-	-624 B	-3986	2706	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
02		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
04		960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922 3		N	-0-			-0-
05		837 N	116	-0-	-721 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500													
01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
02		896 N	641	-0-	-255 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 N	741	-0-	-189 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
04		810 N	651	-0-	-159 B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
05		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
06		720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475													
01		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-			-0-
02		868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
04		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
05		899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
06		900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435													
01		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
02		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
04		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
05		899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
06		840 N	656	-0-	-184 B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403													
01		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
02		1064 N	915	-0-	-149 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
04		990 N	890	-0-	-100 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	941	-0-	-82 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	978 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
02		1316 N	-0-	-0-	-1316 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
06		1470 N	1086	-0-	-384 B	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341												
01		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
02		1232 N	1032	-0-	-200 B	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1186	-0-	-14 B	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440												
01		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
02		1092 N	817	-0-	-275 B	-0-	817 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
06		1200 N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435												
01		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
02		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
04		1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957 3		N	-0-		-0-
05		1054 N	961	-0-	-93 B	-0-	961 3		N	-0-		-0-
06		1020 N	888	-0-	-132 B	-0-	888 3		N	-0-		-0-
FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508												
01		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3		N	-0-		-0-
02		1904 N	1691	-0-	-213 B	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
04		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3		N	-0-		-0-
05		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
06		1980 N	1680	-0-	-300 B	-0-	1680 3		N	-0-		-0-
FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310												
01		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
02		1092 N	1003	-0-	-89 B	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
06		1140 N	1015	-0-	-125 B	-0-	1015 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 3			-0-
02		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3			-0-
04		1890 N	1145	-0-	-745 B	-0-	1145 3			-0-
05		2046 N	1947	-0-	-99 B	-0-	1947 3			-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3			-0-

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330	
01		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3			-0-
02		672 N	570	-0-	-102 B	-0-	570 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3			-0-
04		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3			-0-
05		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3			-0-
06		690 N	597	-0-	-93 B	-0-	597 3			-0-

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320	
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3			-0-
02		644 N	514	-0-	-130 B	-0-	514 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3			-0-
04		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3			-0-
05		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3			-0-
06		660 N	541	-0-	-119 B	-0-	541 3			-0-

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280	
01		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3			-0-
02		924 N	716	-0-	-208 B	-0-	716 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903 3			-0-
04		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3			-0-
05		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3			-0-
06		870 N	781	-0-	-89 B	-0-	781 3			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360	
01		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3			-0-
02		924 N	747	-0-	-177 B	-0-	747 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815 3			-0-
04		960 N	718	-0-	-242 B	-0-	718 3			-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3			-0-
*06		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3			-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305	
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			-0-
02		448 N	103	-0-	-345 B	-0-	103 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		279 N	53	-0-	-226 B	-0-	53 3			-0-
04		120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44 3			-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3			-0-
*06		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345		
01		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
02		1316 N	1127	-0-	-189 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	3	N	-0-			-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300		
01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
02		280 N	217	-0-	-63 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		589 N	5	-0-	-584 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
*06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-			-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557		
01		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
02		476 N	465	-0-	-11 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
04		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
05		527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
06		510 N	272	-0-	-238 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264		
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	410	-0-	-458 B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
04		540 N	391	-0-	-149 B	-0-	391	3	N	-0-			-0-
05		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
06		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426		
01		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1444	-0-	-96 B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
04		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3	N	-0-			-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
06		2070 N	1748	-0-	-322 B	-0-	1748	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
02		644 N	603	-0-	-41 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
04		720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
05		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
06		690 N	633	-0-	-57 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222	
01		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
02		868 N	546	-0-	-322 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
04		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
06		840 N	682	-0-	-158 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327	
01		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1629	-0-	-79 B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1767 N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
04		1680 N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1712	-0-	-86 B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412	
01		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	849	-0-	-299 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	801	-0-	-219 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
05		930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
06		960 N	773	-0-	-187 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160	
01		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1293	-0-	-107 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1397	-0-	-103 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
05		1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
06		1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339	
01		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	649	-0-	-695 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2046 N	1566	-0-	-480 B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1507	-0-	-323 B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
*06		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
02		2296 N	1208	-0-	-1088 B	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
04		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		N	-0-		-0-
05		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
*06		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3		N	-0-		-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329	
01		2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696 3		N	-0-		-0-
02		2492 N	935	-0-	-1557 B	-0-	935 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2542 N	2054	-0-	-488 B	-0-	2054 3		N	-0-		-0-
04		3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 3		N	-0-		-0-
05		3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 3		N	-0-		-0-
*06		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3		N	-0-		-0-

HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
01		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
02		1288 N	829	-0-	-459 B	-0-	829 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1081	-0-	-119 B	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
01		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
02		2828 N	1168	-0-	-1660 B	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3		N	-0-		-0-
04		1920 N	1760	-0-	-160 B	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450 3		N	-0-		-0-
06		2820 N	729	-0-	-2091 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
01		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
02		1764 N	863	-0-	-901 B	-0-	863 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
04		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3		N	-0-		-0-
05		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	1200	-0-	-420 B	-0-	1200 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	791	-0-	-301 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
04		930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
06		960 N	866	-0-	-94 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
PRICE, W. N.												
		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343	
01		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
02		420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
*06		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
AQUILLA TRIPLETT 62												
		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351	
01		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3	N	-0-			-0-
02		2520 N	1960	-0-	-560 B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2697 N	2349	-0-	-348 B	-0-	2349 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	2231	-0-	-229 B	-0-	2231 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	2095	-0-	-75 B	-0-	2095 3	N	-0-			-0-
06		2280 N	2069	-0-	-211 B	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"												
		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350	
01		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
02		1316 N	1268	-0-	-48 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1332	-0-	-48 B	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"												
		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339	
01		3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943 3	N	-0-			-0-
02		3836 N	3638	-0-	-198 B	-0-	3638 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3999 N	3994	-0-	-5 B	-0-	3994 3	N	-0-			-0-
04		3810 N	3743	-0-	-67 B	-0-	3743 3	N	-0-			-0-
05		4030 N	3901	-0-	-129 B	-0-	3901 3	N	-0-			-0-
06		3870 N	3593	-0-	-277 B	-0-	3593 3	N	-0-			-0-
CARTRITE, J. A.												
		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335	
01		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1474	-0-	-234 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
04		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
05		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3	N	-0-			-0-
*06		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3968 #	2826	-0-	-1142 B	-3433	2826 3	N	-0-		-0-
02		3584 #	2555	-0-	-1029 B	-4462	2555 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4462							
03		3968 #	2757	-0-	-1211 B	-5673	2757 3	N	-0-		-0-
04		3420 #	2590	-0-	-830 B	-6503	2590 3	N	-0-		-0-
05		3534 #	2668	-0-	-866 B	-7369	2668 3	N	-0-		-0-
06		2670 N	2501	-0-	-169 B	-7369	2501 3	N	-0-		-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356
01		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
02		2324 N	2087	-0-	-237 B	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		2480 N	2382	-0-	-98 B	-0-	2382 3	N	-0-		-0-
04		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
05		2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
06		2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	2241 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354
01		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
02		2128 N	1785	-0-	-343 B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		2139 N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086 3	N	-0-		-0-
04		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
05		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1706	-0-	-304 B	-0-	1706 3	N	-0-		-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	788	-0-	-220 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
04		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
06		1050 N	913	-0-	-137 B	-0-	913 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381
01		2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472 3	N	-0-		-0-
02		2884 N	1436	-0-	-1448 B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		3038 N	627	-0-	-2411 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
04		3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 3	N	-0-		-0-
05		3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423 3	N	-0-		-0-
*06		3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333
01		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
02		2072 N	1234	-0-	-838 B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		2201 N	2089	-0-	-112 B	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
04		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
05		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1582	-0-	-428 B	-0-	1582 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
01	1639 N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
02	1540 N	1481	-0-	-59	B	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1149	-0-	-441	B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
*06	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
01	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119 3	N	-0-		-0-
02	2408 N	1705	-0-	-703	B	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2387 N	2205	-0-	-182	B	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1956	-0-	-84	B	-0-	1956 3	N	-0-		-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	1322	-0-	-808	B	-0-	1322 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02	364 N	279	-0-	-85	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
06	390 N	330	-0-	-60	B	-0-	330 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
01	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
02	2156 N	1191	-0-	-965	B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2542 N	1891	-0-	-651	B	-0-	1891 3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1944	-0-	-36	B	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
*06	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066 3	N	-0-		-0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245
01	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957 3	N	-0-		-0-
02	896 N	836	-0-	-60	B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1054 N	915	-0-	-139	B	-0-	915 3	N	-0-		-0-
04	930 N	926	-0-	-4	B	-0-	926 3	N	-0-		-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982 3	N	-0-		-0-
06	900 N	869	-0-	-31	B	-0-	869 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3			N	-0-		-0-
02		2436 N	1942	-0-	-494 B	-0-	1942 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 3			N	-0-		-0-
04		2160 N	1880	-0-	-280 B	-0-	1880 3			N	-0-		-0-
05		2139 N	2100	-0-	-39 B	-0-	2100 3			N	-0-		-0-
06		2100 N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910 3			N	-0-		-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330		
01		2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 3			N	-0-		-0-
02		2548 N	2025	-0-	-523 B	-0-	2025 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2759 N	2659	-0-	-100 B	-0-	2659 3			N	-0-		-0-
04		2610 N	2602	-0-	-8 B	-0-	2602 3			N	-0-		-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 3			N	-0-		-0-
06		2580 N	2534	-0-	-46 B	-0-	2534 3			N	-0-		-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275		
01		3441 #	3071	-0-	-370 B	-7551	3071 3			N	-0-		-0-
02		3080 N	1839	-0-	-1241 B	-7551	1839 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4929 CANCELLED UNDERAGE -> -2622													
03		3100 N	3167	-0-	67 B	-4862	3167 3			N	-0-		-0-
04		2970 N	2801	-0-	-169 B	-4862	2801 3			N	-0-		-0-
05		2046 N	743	-0-	-1303 B	-4862	743 3			N	-0-		-0-
06		3060 N	971	-0-	-2089 B	-4862	971 3			N	-0-		-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344		
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3			N	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-		-0-
04		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3			N	-0-		-0-
05		341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 3			N	-0-		-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3			N	-0-		-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327		
01		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3			N	-0-		-0-
02		952 N	711	-0-	-241 B	-0-	711 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985 3			N	-0-		-0-
04		960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942 3			N	-0-		-0-
05		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3			N	-0-		-0-
06		960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890 3			N	-0-		-0-

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325		
01		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3			N	-0-		-0-
02		1512 N	1083	-0-	-429 B	-0-	1083 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538 3			N	-0-		-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3			N	-0-		-0-
05		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3			N	-0-		-0-
06		1500 N	1253	-0-	-247 B	-0-	1253 3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	399	-0-	-721 B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
04		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
06		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3		N	-0-		-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366	
01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
02		2100 N	2010	-0-	-90 B	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
04		1980 N	1919	-0-	-61 B	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
05		2232 N	2085	-0-	-147 B	-0-	2085 3		N	-0-		-0-
06		2070 N	1800	-0-	-270 B	-0-	1800 3		N	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304	
01		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-		-0-
02		980 N	777	-0-	-203 B	-0-	777 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
06		990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309	
01		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
04		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	1247	-0-	-73 B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-

MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361	
01		0 N	2073	-0-	2073 B	-6594	2073 3		N	-0-		-0-
02		2016 N	1060	-0-	-956 B	-6594	1060 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5038 CANCELLED UNDERAGE -> -1556												
03		2170 N	2310	-0-	140 B	-4898	2310 3		N	-0-		-0-
04		2010 N	1970	-0-	-40 B	-4898	1970 3		N	-0-		-0-
05		1178 N	1793	-0-	615 B	-4283	1793 3		N	-0-		-0-
06		2250 N	1868	-0-	-382 B	-4283	1868 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-		-0-
02		952 N	645	-0-	-307 B	-0-	645 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3		N	-0-		-0-
04		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3		N	-0-		-0-
05		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3		N	-0-		-0-
06		960 N	744	-0-	-216 B	-0-	744 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369	
01		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
02		1428 N	1334	-0-	-94 B	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
04		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
05		1488 N	1448	-0-	-40 B	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
06		1440 N	1358	-0-	-82 B	-0-	1358 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366	
01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3		N	-0-		-0-
02		1456 N	804	-0-	-652 B	-0-	804 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-		-0-
04		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
05		899 N	813	-0-	-86 B	-0-	813 3		N	-0-		-0-
*06		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3		N	-0-		-0-

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317	
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
02		700 N	650	-0-	-50 B	-0-	650 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3		N	-0-		-0-
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
05		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-		-0-
06		750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703 3		N	-0-		-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358	
01		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3		N	-0-		-0-
02		1848 N	1385	-0-	-463 B	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2976 N	2937	-0-	-39 B	-0-	2937 3		N	-0-		-0-
04		2760 N	2563	-0-	-197 B	-0-	2563 3		N	-0-		-0-
05		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 3		N	-0-		-0-
06		2850 N	2675	-0-	-175 B	-0-	2675 3		N	-0-		-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335	
01		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3		N	-0-		-0-
02		1148 N	892	-0-	-256 B	-0-	892 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1395 N	1290	-0-	-105 B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
04		1410 N	729	-0-	-681 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
05		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1081	-0-	-179 B	-0-	1081 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
02		1232 N	963	-0-	-269 B	-0-	963	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1195	-0-	-231 B	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
04		1290 N	1188	-0-	-102 B	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
05		1054 N	916	-0-	-138 B	-0-	916	3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	1003	3	N	-0-		-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264		
01		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3	N	-0-		-0-
02		2240 N	1780	-0-	-460 B	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2232 N	2047	-0-	-185 B	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
04		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3	N	-0-		-0-
05		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
06		1980 N	1950	-0-	-30 B	-0-	1950	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336		
01		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
02		1260 N	903	-0-	-357 B	-0-	903	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
04		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
05		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
06		1230 N	992	-0-	-238 B	-0-	992	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319		
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
02		1260 N	839	-0-	-421 B	-0-	839	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
06		1200 N	951	-0-	-249 B	-0-	951	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309		
01		2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3	N	-0-		-0-
02		3528 N	2439	-0-	-1089 B	-0-	2439	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3627 N	3137	-0-	-490 B	-0-	3137	3	N	-0-		-0-
04		3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3	N	-0-		-0-
05		3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3	N	-0-		-0-
06		3030 N	2786	-0-	-244 B	-0-	2786	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313		
01		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
02		2184 N	1653	-0-	-531 B	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
04		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
05		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
06		2160 N	1976	-0-	-184 B	-0-	1976	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1151 N	2794	-0-	1643 B	-0-	2794 3	N	-0-			-0-
02	2884 N	2371	-0-	-513 B	-0-	2371 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3	N	-0-			-0-
04	2700 N	2576	-0-	-124 B	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
05	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2332	-0-	-428 B	-0-	2332 3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398
01	3379 #	2700	-0-	-679 B	-1696	2700 3	N	-0-			-0-
02	3052 #	2470	-0-	-582 B	-2278	2470 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2278								
03	3379 #	2918	-0-	-461 B	-2739	2918 3	N	-0-			-0-
04	2610 N	1442	-0-	-1168 B	-2739	1442 3	N	-0-			-0-
05	2728 N	2921	-0-	193 B	-2546	2921 3	N	-0-			-0-
06	2820 N	2415	-0-	-405 B	-2546	2415 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337
01	6425 N	6425	-0-	-0- B	-0-	6425 3	N	-0-			-0-
02	6496 N	5524	-0-	-972 B	-0-	5524 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	6789 N	6304	-0-	-485 B	-0-	6304 3	N	-0-			-0-
04	6210 N	6006	-0-	-204 B	-0-	6006 3	N	-0-			-0-
05	6300 N	6300	-0-	-0- B	-0-	6300 3	N	-0-			-0-
06	6090 N	5697	-0-	-393 B	-0-	5697 3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159
01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
02	784 N	250	-0-	-534 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	267	-0-	-570 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
04	750 N	262	-0-	-488 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
*06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341
01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1590	-0-	-146 B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1444	-0-	-266 B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	595	-0-	-581 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-
04	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	614	-0-	-436 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
02		2240 N	865	-0-	-1375 B	-0-	865 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
04		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	1948	-0-	-152 B	-0-	1948 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347													

01		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
02		1932 N	1072	-0-	-860 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
05		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1541	-0-	-409 B	-0-	1541 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309													

01		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
02		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
04		780 N	471	-0-	-309 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
05		589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
06		570 N	440	-0-	-130 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316													

01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
02		1484 N	630	-0-	-854 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		899 N	682	-0-	-217 B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
04		810 N	360	-0-	-450 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
05		713 N	463	-0-	-250 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
06		660 N	236	-0-	-424 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288													

01		0 N	2924	-0-	2924 B	-6434	2924 3		N	-0-			-0-
02		3360 N	2506	-0-	-854 B	-6434	2506 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6434											
03		3441 N	1837	-0-	-1604 B	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
04		2820 N	2736	-0-	-84 B	-0-	2736 3		N	-0-			-0-
05		3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 3		N	-0-			-0-
*06		3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291													

01		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02		644 N	155	-0-	-489 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
06		690 N	393	-0-	-297 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 -	3285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1612 N	2540	-0-	928 B	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
02		2212 N	973	-0-	-1239 B	-0-	973	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3	N	-0-		-0-
04		2460 N	2407	-0-	-53 B	-0-	2407	3	N	-0-		-0-
05		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3	N	-0-		-0-
06		2640 N	2235	-0-	-405 B	-0-	2235	3	N	-0-		-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 -	3409
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 -	3224
01		3556 N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3	N	-0-		-0-
02		3276 N	3265	-0-	-11 B	-0-	3265	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3844 N	3554	-0-	-290 B	-0-	3554	3	N	-0-		-0-
04		3450 N	2447	-0-	-1003 B	-0-	2447	3	N	-0-		-0-
05		4354 N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3	N	-0-		-0-
*06		3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3	N	-0-		-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 -	3376
01		3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3	N	-0-		-0-
02		3052 N	2029	-0-	-1023 B	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3340 N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3	N	-0-		-0-
04		3130 N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3	N	-0-		-0-
05		2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3	N	-0-		-0-
06		3240 N	2526	-0-	-714 B	-0-	2526	3	N	-0-		-0-

WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 -	3171
01		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-		-0-
02		756 N	718	-0-	-38 B	-0-	718	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828	3	N	-0-		-0-
04		810 N	794	-0-	-16 B	-0-	794	3	N	-0-		-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-		-0-
06		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3	N	-0-		-0-

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 -	3401
01		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	79	1	1111	3	N	-0-
02		952 N	787	-0-	-165 B	-0-	36	1	751	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	75	1	1212	3	N	-0-
04		1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	77	1	1044	3	N	-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	72	1	1079	3	N	-0-
06		1260 N	926	-0-	-334 B	-0-	62	1	864	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
02		2044 N	1673	-0-	-371 B	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2139 N	1979	-0-	-160 B	-0-	1979 3		N	-0-		-0-
04		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
05		1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
06		1920 N	1655	-0-	-265 B	-0-	1655 3		N	-0-		-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247	
01		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
02		2212 N	1767	-0-	-445 B	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2263 N	2205	-0-	-58 B	-0-	2205 3		N	-0-		-0-
04		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
06		2130 N	1934	-0-	-196 B	-0-	1934 3		N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310	
01		3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358 3		N	-0-		-0-
02		3248 N	3040	-0-	-208 B	-0-	3040 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3410 N	3409	-0-	-1 B	-0-	3409 3		N	-0-		-0-
04		3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 3		N	-0-		-0-
05		3462 N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462 3		N	-0-		-0-
06		3300 N	2689	-0-	-611 B	-0-	2689 3		N	-0-		-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256	
01		3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791 3		N	-0-		-0-
02		3668 N	2958	-0-	-710 B	-0-	2958 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3875 N	3335	-0-	-540 B	-0-	3335 3		N	-0-		-0-
04		3660 N	3309	-0-	-351 B	-0-	3309 3		N	-0-		-0-
05		3286 N	3073	-0-	-213 B	-0-	3073 3		N	-0-		-0-
06		3240 N	3231	-0-	-9 B	-0-	3231 3		N	-0-		-0-

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297	
01		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
02		2184 N	1553	-0-	-631 B	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2294 N	2187	-0-	-107 B	-0-	2187 3		N	-0-		-0-
04		2160 N	2136	-0-	-24 B	-0-	2136 3		N	-0-		-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3		N	-0-		-0-
06		2130 N	1936	-0-	-194 B	-0-	1936 3		N	-0-		-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278	
01		3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710 3		N	-0-		-0-
02		3612 N	3381	-0-	-231 B	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217 3		N	-0-		-0-
04		3600 N	3590	-0-	-10 B	-0-	3590 3		N	-0-		-0-
05		3751 N	3453	-0-	-298 B	-0-	3453 3		N	-0-		-0-
06		4080 N	3224	-0-	-856 B	-0-	3224 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724 3		N	-0-			-0-
02		4788 N	3283	-0-	-1505 B	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5627 N	5627	-0-	-0- B	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
04		4586 N	4586	-0-	-0- B	-0-	4586 3		N	-0-			-0-
05		5347 N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347 3		N	-0-			-0-
06		5460 N	4746	-0-	-714 B	-0-	4746 3		N	-0-			-0-
STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329													
01		5409 N	5409	-0-	-0- B	-0-	5409 3		N	-0-			-0-
02		6440 N	3229	-0-	-3211 B	-0-	3229 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		6137 N	6137	-0-	-0- B	-0-	6137 3		N	-0-			-0-
04		5646 N	5646	-0-	-0- B	-0-	5646 3		N	-0-			-0-
05		6518 N	6518	-0-	-0- B	-0-	6518 3		N	-0-			-0-
*06		5950 N	5950	-0-	-0- B	-0-	5950 3		N	-0-			-0-
BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347													
01		0 N	1729	-0-	1729 B	-12472	1729 3		N	-0-			-0-
02		1820 N	1131	-0-	-689 B	-12472	1131 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12472													
03		2139 N	2109	-0-	-30 B	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
04		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1746	-0-	-294 B	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286													
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	13 1	187 3	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	13 1	191 3	N	-0-			-0-
04		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	10 1	140 3	N	-0-			-0-
05		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	10 1	142 3	N	-0-			-0-
06		210 N	139	-0-	-71 B	-0-	9 1	130 3	N	-0-			-0-
ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351													
01		2009 N	2129	-0-	120 B	-0-	141 1	1988 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1565	-0-	-395 B	-0-	72 1	1493 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	140 1	2132 3	N	-0-			-0-
04		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	146 1	1980 3	N	-0-			-0-
05		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	137 1	2048 3	N	-0-			-0-
06		2190 N	1752	-0-	-438 B	-0-	118 1	1634 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	118 1	1667 3	N	-0-		-0-
02		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	79 1	1626 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1891 N	1671	-0-	-220 B	-0-	103 1	1568 3	N	-0-		-0-
04		1740 N	1671	-0-	-69 B	-0-	115 1	1556 3	N	-0-		-0-
05		1891 N	1679	-0-	-212 B	-0-	111 1	1568 3	N	-0-		-0-
06		1620 N	1457	-0-	-163 B	-0-	98 1	1359 3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328	
01		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	93 1	1308 3	N	-0-		-0-
02		1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	47 1	965 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1395	-0-	-31 B	-0-	86 1	1309 3	N	-0-		-0-
04		1350 N	1237	-0-	-113 B	-0-	85 1	1152 3	N	-0-		-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	73 1	1099 3	N	-0-		-0-
06		1350 N	1026	-0-	-324 B	-0-	69 1	957 3	N	-0-		-0-

PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224	
01		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3		N	-0-		-0-
02		1624 N	1495	-0-	-129 B	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
04		1710 N	1693	-0-	-17 B	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
06		1770 N	1727	-0-	-43 B	-0-	1727 3		N	-0-		-0-

PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
01		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
02		588 N	509	-0-	-79 B	-0-	509 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-		-0-
04		1020 N	390	-0-	-630 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
05		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-		-0-
06		810 N	444	-0-	-366 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334	
01		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116 3		N	-0-		-0-
02		3416 N	1593	-0-	-1823 B	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3		N	-0-		-0-
04		3314 N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314 3		N	-0-		-0-
05		3354 N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354 3		N	-0-		-0-
06		3240 N	3112	-0-	-128 B	-0-	3112 3		N	-0-		-0-

HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332	
01		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	92 1	1296 3	N	-0-		-0-
02		1484 N	1272	-0-	-212 B	-0-	59 1	1213 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	90 1	1457 3	N	-0-		-0-
04		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	98 1	1334 3	N	-0-		-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	92 1	1372 3	N	-0-		-0-
06		1500 N	1103	-0-	-397 B	-0-	74 1	1029 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	127 1	1796 3	N	-0-		-0-
02		1764 N	1363	-0-	-401 B	-0-	63 1	1300 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	119 1	1812 3	N	-0-		-0-
04		1860 N	1730	-0-	-130 B	-0-	119 1	1611 3	N	-0-		-0-
05		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	101 1	1511 3	N	-0-		-0-
06		1860 N	1303	-0-	-557 B	-0-	88 1	1215 3	N	-0-		-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282
01		4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 3		N	-0-		-0-
02		4172 N	3469	-0-	-703 B	-0-	3469 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4588 N	4410	-0-	-178 B	-0-	4410 3		N	-0-		-0-
04		4418 N	4418	-0-	-0- B	-0-	4418 3		N	-0-		-0-
05		4553 N	4553	-0-	-0- B	-0-	4553 3		N	-0-		-0-
06		4260 N	3483	-0-	-777 B	-0-	3483 3		N	-0-		-0-

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244
01		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3		N	-0-		-0-
02		1708 N	1363	-0-	-345 B	-0-	1363 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 3		N	-0-		-0-
04		2070 N	1972	-0-	-98 B	-0-	1972 3		N	-0-		-0-
05		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
06		2040 N	1672	-0-	-368 B	-0-	1672 3		N	-0-		-0-

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314
01		4812 N	4812	-0-	-0- B	-0-	4812 3		N	-0-		-0-
02		4508 N	2529	-0-	-1979 B	-0-	2529 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5171 N	5171	-0-	-0- B	-0-	5171 3		N	-0-		-0-
04		4968 N	4968	-0-	-0- B	-0-	4968 3		N	-0-		-0-
05		4894 N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894 3		N	-0-		-0-
06		5010 N	4053	-0-	-957 B	-0-	4053 3		N	-0-		-0-

OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418
01		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	73 1	1031 3	N	-0-		-0-
02		1288 N	980	-0-	-308 B	-0-	45 1	935 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1293	-0-	-71 B	-0-	80 1	1213 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	970	-0-	-110 B	-0-	67 1	903 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	62 1	930 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	695	-0-	-565 B	-0-	47 1	648 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	141 1	1991 3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1866	-0-	-122 B	-0-	86 1	1780 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	134 1	2040 3	N	-0-			-0-
04		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	145 1	1974 3	N	-0-			-0-
05		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	138 1	2067 3	N	-0-			-0-
06		2100 N	1781	-0-	-319 B	-0-	120 1	1661 3	N	-0-			-0-
SEELEY													
		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368	
01		5932 N	5932	-0-	-0- B	-0-	5932 3		N	-0-			-0-
02		5796 N	4812	-0-	-984 B	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		6014 N	5699	-0-	-315 B	-0-	5699 3		N	-0-			-0-
04		5730 N	5626	-0-	-104 B	-0-	5626 3		N	-0-			-0-
05		5332 N	5094	-0-	-238 B	-0-	5094 3		N	-0-			-0-
06		5520 N	4025	-0-	-1495 B	-0-	4025 3		N	-0-			-0-
BROWN GAS UNIT -F-													
		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298	
01		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
02		2268 N	526	-0-	-1742 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CROWE, M													
		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201	
01		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
02		2240 N	907	-0-	-1333 B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
04		2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1964	-0-	-76 B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
KLEKAMP													
		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256	
01		4177 N	4587	-0-	410 B	-0-	4587 3		N	-0-			-0-
02		4452 N	1455	-0-	-2997 B	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4650 N	2	-0-	-4648 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		4440 N	2047	-0-	-2393 B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
05		5693 N	5693	-0-	-0- B	-0-	5693 3		N	-0-			-0-
*06		4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
BASKIN GAS UNIT -B-													
		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318	
01		2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
02		2856 N	1185	-0-	-1671 B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
04		2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
05		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
06		3270 N	3169	-0-	-101 B	-0-	3169 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3	N	-0-		-0-	-0-
02		4004 N	1012	-0-	-2992 B	-0-	1012	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4662 N	4662	-0-	-0- B	-0-	4662	3	N	-0-		-0-	-0-
04		4247 N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3	N	-0-		-0-	-0-
05		2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3	N	-0-		-0-	-0-
06		4500 N	3906	-0-	-594 B	-0-	3906	3	N	-0-		-0-	-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196	
01		3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	3	N	-0-		-0-	-0-
02		4284 N	2362	-0-	-1922 B	-0-	2362	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4477 N	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	3	N	-0-		-0-	-0-
04		4284 N	4284	-0-	-0- B	-0-	4284	3	N	-0-		-0-	-0-
05		3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	3	N	-0-		-0-	-0-
06		4320 N	3504	-0-	-816 B	-0-	3504	3	N	-0-		-0-	-0-

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310	
01		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-		-0-	-0-
02		1960 N	1885	-0-	-75 B	-0-	1885	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3	N	-0-		-0-	-0-
04		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3	N	-0-		-0-	-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-		-0-	-0-
06		2370 N	2184	-0-	-186 B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-	-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333	
01		4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	3	N	-0-		-0-	-0-
02		4368 N	2482	-0-	-1886 B	-0-	2482	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4775 N	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3	N	-0-		-0-	-0-
04		4390 N	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	3	N	-0-		-0-	-0-
05		4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3	N	-0-		-0-	-0-
06		4620 N	3548	-0-	-1072 B	-0-	3548	3	N	-0-		-0-	-0-

PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804	
01		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3	N	-0-		-0-	-0-
02		1288 N	656	-0-	-632 B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3	N	-0-		-0-	-0-
04		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3	N	-0-		-0-	-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-	-0-
06		1710 N	1522	-0-	-188 B	-0-	1522	3	N	-0-		-0-	-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:		2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437	
01		3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3	N	-0-		-0-	-0-
02		3808 N	3031	-0-	-777 B	-0-	3031	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4123 N	3945	-0-	-178 B	-0-	3945	3	N	-0-		-0-	-0-
04		3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3	N	-0-		-0-	-0-
05		3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3	N	-0-		-0-	-0-
06		3810 N	3302	-0-	-508 B	-0-	3302	3	N	-0-		-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLARK, J. G.		WELL #:		2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
02	2324 N	1045	-0-	-1279 B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	2259	-0-	-97 B	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1811	-0-	-379 B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252
01	0 N	2204	-0-	2204 B	-3196	2204 3		N	-0-			-0-
02	2688 N	1936	-0-	-752 B	-3196	1936 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3196												
03	2263 N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
04	2130 N	1669	-0-	-461 B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1887	-0-	-252 B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1608	-0-	-342 B	-0-	1608 3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139
01	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1126	-0-	-974 B	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3		N	-0-			-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
06	2340 N	1698	-0-	-642 B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
COLLIER		1										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
BRILLHART				WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477
01	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3	N	-0-		-0-	
02	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2015 N	1967	-0-	-48	B	-0-	1967	3	N	-0-		-0-	
04	1950 N	1901	-0-	-49	B	-0-	1901	3	N	-0-		-0-	
05	2232 N	1982	-0-	-250	B	-0-	1982	3	N	-0-		-0-	
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-	
DEAL, SAM				WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430
01	589 N	190	-0-	-399	B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	148	-0-	-552	B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2697 N	489	-0-	-2208	B	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
04	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3	N	-0-		-0-	
05	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3	N	-0-		-0-	
*06	2115 N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3	N	-0-		-0-	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
LAMB				WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
01	2878 N	2878	-0-	-0-	B	-0-	2878	3	N	-0-		-0-	
02	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2542 N	1786	-0-	-756	B	-0-	1786	3	N	-0-		-0-	
04	3466 N	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	3	N	-0-		-0-	
05	2931 N	2931	-0-	-0-	B	-0-	2931	3	N	-0-		-0-	
*06	3116 N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3116	3	N	-0-		-0-	
RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C				WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569									
CLUCK			WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 1997	PERF. 2772	-		2997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
02		532 N	473	-0-	-59 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
04		540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
05		527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
*06		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-

VALL			WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002	-		3206		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HAILE			WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742	-		3010		
01		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
02		560 N	385	-0-	-175 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
04		540 N	355	-0-	-185 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
*06		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.			712840									
BRYAN			WELL #: 2	RRCID -> 132678	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 2854	-		3078		
01		620 N	173	-0-	-447 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
02		812 N	164	-0-	-648 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-			-0-
04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
*06		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #: 3	RRCID -> 192515	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 2632	-		3368		
01		3782 N	1035	-0-	-2747 B	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
02		4900 N	985	-0-	-3915 B	-0-	985 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		6541 N	-0-	-0-	-6541 B	-0-		N	-0-			-0-
04		3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 2	N	-0-			-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 2	N	-0-			-0-
*06		4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 2	N	-0-			-0-

BRYAN			WELL #: 4	RRCID -> 279848	COMPL. DATE 01/09/2016	TOTAL DEPTH 3328	PERF. 2347	-		3242		
01		4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021 2	N	-0-			-0-
02		3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		3937 N	3403	-0-	-534 B	-0-	3403 2	N	-0-			-0-
04		3410 N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410 2	N	-0-			-0-
05		3658 N	2269	-0-	-1389 B	-0-	2269 2	N	-0-			-0-
06		3300 N	1924	-0-	-1376 B	-0-	1924 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100							
PUGH			WELL #: 1354	RRCID -> 113212	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 1200	- 1300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

AYCOCK			WELL #: 1	RRCID -> 125261	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2926	- 2980		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2021 - WELL PLUGGED 4-8-2021										

SANDERS			WELL #: 1351	RRCID -> 127633	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2864	- 2960		
01	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218							
BRADY EMMA			WELL #: 1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-		N	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	364	-0-	-8	B	-0-	364 2	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
05	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	362 2	N	-0-	-0-
06	360 N	345	-0-	-15	B	-0-	345 2	N	-0-	-0-

PAULUS			WELL #: 1	RRCID -> 027292	COMPL. DATE 09/27/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PRICE WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-		N	-0-	-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1023 N	974	-0-	-49	B	-0-	974 2	N	-0-	-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854 2	N	-0-	-0-
05	1178 N	765	-0-	-413	B	-0-	765 2	N	-0-	-0-
06	930 N	737	-0-	-193	B	-0-	737 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WHORTON WA		WELL #:		1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1232 N	1178	-0-	-54 B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
04		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1267	-0-	-23 B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS J L		WELL #:		1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
02		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
06		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
02		672 N	516	-0-	-156 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
04		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
05		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
06		720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2	N	-0-			-0-
02		616 N	564	-0-	-52 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
04		810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
05		620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
06		690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
04		690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
05		744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
06		660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634 2	N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	647	-0-	-190 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
04		720 N	455	-0-	-265 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
05		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	1426	N	1399	-0-	-27	B	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	
02	1260	N	1214	-0-	-46	B	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395	N	1340	-0-	-55	B	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	
04	1350	N	1291	-0-	-59	B	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	
05	1333	N	1308	-0-	-25	B	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	
06	1290	N	1287	-0-	-3	B	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	930	N	779	-0-	-151	B	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
02	728	N	691	-0-	-37	B	-0-	691	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868	N	796	-0-	-72	B	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
04	750	N	664	-0-	-86	B	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
05	775	N	668	-0-	-107	B	-0-	668	2	N	-0-	-0-	
06	780	N	626	-0-	-154	B	-0-	626	2	N	-0-	-0-	

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	1456	N	1171	-0-	-285	B	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643	N	1617	-0-	-26	B	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	
04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	
05	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2	N	-0-	-0-	
06	1560	N	1439	-0-	-121	B	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	2759	N	-0-	-0-	-2759	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	3209	N	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2728	N	2647	-0-	-81	B	-0-	2647	2	N	-0-	-0-	
04	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	2	N	-0-	-0-	
05	3565	N	2514	-0-	-1051	B	-0-	2514	2	N	-0-	-0-	
06	2550	N	2470	-0-	-80	B	-0-	2470	2	N	-0-	-0-	

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	1036	N	615	-0-	-421	B	-0-	615	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271	N	1252	-0-	-19	B	-0-	1252	2	N	-0-	-0-	
04	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	
05	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	
06	1200	N	1059	-0-	-141	B	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	2044	N	2014	-0-	-30	B	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2201	N	2130	-0-	-71	B	-0-	2130	2	N	-0-	-0-	
04	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	2	N	-0-	-0-	
05	2232	N	2008	-0-	-224	B	-0-	2008	2	N	-0-	-0-	
06	2070	N	2016	-0-	-54	B	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BASKIN -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027324		COMPL. DATE 03/19/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	392	1	640	2	N	-0-					-0-			
02		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	136	1	208	2	N	-0-					-0-			
04		1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	468	1	640	2	N	-0-					-0-			
05		93 N	6	-0-	-87	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-			
06		330 N	16	-0-	-314	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-			

BASKIN -B-												WELL #: 1		RRCID -> 027325		COMPL. DATE 03/19/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1643 N	-0-	-0-	-1643	B	-0-					N	-0-					-0-			
02		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	27	1	419	2	N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		2275 N	2275	-0-	-0-	B	-0-	440	1	1835	2	N	-0-					-0-			
04		2306 N	2306	-0-	-0-	B	-0-	497	1	1809	2	N	-0-					-0-			
05		2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	512	1	1743	2	N	-0-					-0-			
06		2190 N	1916	-0-	-274	B	-0-	468	1	1448	2	N	-0-					-0-			

BASKIN -C-												WELL #: 1		RRCID -> 027326		COMPL. DATE 02/08/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1519 N	1260	-0-	-259	B	-0-	522	1	738	2	N	-0-					-0-			
02		1260 N	439	-0-	-821	B	-0-	167	1	272	2	N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1085 N	816	-0-	-269	B	-0-	486	1	330	2	N	-0-					-0-			
04		1230 N	172	-0-	-1058	B	-0-	72	1	100	2	N	-0-					-0-			
05		1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	356	1	805	2	N	-0-					-0-			
*06		1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	437	1	948	2	N	-0-					-0-			

BLANKENSHIP -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027327		COMPL. DATE 07/10/1946		TOTAL DEPTH 2915		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			

BRYAN -B-												WELL #: 1		RRCID -> 027329		COMPL. DATE 04/28/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-			
02		1232 N	773	-0-	-459	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1415 N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-			
04		1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-			
05		1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-			
06		1380 N	1316	-0-	-64	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-			

BUCKLES -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027330		COMPL. DATE 03/01/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		4018 N	4018	-0-	-0-	B	-0-	4018	2			N	-0-					-0-			
02		3160 N	3160	-0-	-0-	B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		4092 N	3704	-0-	-388	B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-			
04		3900 N	3435	-0-	-465	B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-			
05		3742 N	3742	-0-	-0-	B	-0-	3742	2			N	-0-					-0-			
06		3570 N	3495	-0-	-75	B	-0-	3495	2			N	-0-					-0-			

TEXAS HUGOTON											//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.// 760218									
BUCKLES -B-											WELL #: 1		RRCID -> 027331		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3514 - 3273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		5177 #	1071	-0-	-4106 B	-4810	627 1	444 2		N	-0-			-0-						
02		4676 #	740	-0-	-3936 B	-8746	297 1	443 2		N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8746																				
03		5177 #	2104	-0-	-3073 B	-11819	990 1	1114 2		N	-0-			-0-						
04		5010 #	2726	-0-	-2284 B	-14103	843 1	1883 2		N	-0-			-0-						
05		806 N	1123	-0-	317 B	-13786	547 1	576 2		N	-0-			-0-						
06		2040 N	1116	-0-	-924 B	-13786	363 1	753 2		N	-0-			-0-						

BUCKLES -C-											WELL #: 1		RRCID -> 027332		COMPL. DATE 03/20/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2			N	-0-			-0-						
02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2			N	-0-			-0-						
04		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2			N	-0-			-0-						
05		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2			N	-0-			-0-						
06		1020 N	683	-0-	-337 B	-0-	683 2			N	-0-			-0-						

CALVIRD A											WELL #: 1		RRCID -> 027333		COMPL. DATE 10/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		3441 N	5117	-0-	1676 B	-11052	749 1	4368 2		N	-0-			-0-						
02		3416 N	2650	-0-	-766 B	-11052	386 1	2264 2		N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1358 CANCELLED UNDERAGE -> -9694																				
03		5177 N	4552	-0-	-625 B	-1358	685 1	3867 2		N	-0-			-0-						
04		3892 N	5250	-0-	1358 B	-0-	769 1	4481 2		N	-0-			-0-						
05		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	445 1	2636 2		N	-0-			-0-						
06		4410 N	2716	-0-	-1694 B	-0-	432 1	2284 2		N	-0-			-0-						

CLARK -A-											WELL #: 1		RRCID -> 027334		COMPL. DATE 03/20/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-						

CLARK -B-											WELL #: 1		RRCID -> 027335		COMPL. DATE 04/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10 2			N	-0-			-0-						
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-			-0-						
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2			N	-0-			-0-						
05		93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 1			N	-0-			-0-						
*06		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 1			N	-0-			-0-						

CROWE -A-											WELL #: 1		RRCID -> 027336		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 3441		PERF. 2756 - 3441	
01		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	227 1	1139 2		N	-0-			-0-						
02		1036 N	416	-0-	-620 B	-0-	2 1	414 2		N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	116 1	903 2		N	-0-			-0-						
04		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	508 1	1731 2		N	-0-			-0-						
05		465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-						
06		990 N	219	-0-	-771 B	-0-	18 1	201 2		N	-0-			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2773 - 3430
01	3379 N	3379	-0-	-0-	B	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2234	-0-	-566	B	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3410 N	2997	-0-	-413	B	-0-	2997 2	N	-0-		-0-
04	3270 N	2828	-0-	-442	B	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645 2	N	-0-		-0-
06	2910 N	2344	-0-	-566	B	-0-	2344 2	N	-0-		-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2604 N	396	-0-	-2208	B	-0-	396 1	N	-0-		-0-
02	2520 N	181	-0-	-2339	B	-0-	46 1 135 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2108 N	702	-0-	-1406	B	-0-	107 1 595 2	N	-0-		-0-
04	2700 N	893	-0-	-1807	B	-0-	146 1 747 2	N	-0-		-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	180 1 1012 2	N	-0-		-0-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	214 1 1049 2	N	-0-		-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1333 N	1228	-0-	-105	B	-0-	247 1 981 2	N	-0-		-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	351 1 763 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	324 1 1458 2	N	-0-		-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	390 1 1345 2	N	-0-		-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	B	-0-	372 1 1196 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1151	-0-	-559	B	-0-	271 1 880 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	1			N	-0-			-0-
02	756 N	530	-0-	-226	B	-0-	530	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	1			N	-0-			-0-
04	780 N	630	-0-	-150	B	-0-	630	1			N	-0-			-0-
05	589 N	578	-0-	-11	B	-0-	578	1			N	-0-			-0-
06	660 N	597	-0-	-63	B	-0-	597	1			N	-0-			-0-
SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2325 N	1398	-0-	-927	B	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3410 N	-0-	-0-	-3410	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-29558					N	-0-
02		224 N	834	-0-	610 B	-28948	113	1	721	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2023 CANCELLED UNDERAGE -> -26925												
03		264 N	2287	-0-	2023 B	-0-	660	1	1627	2	N	-0-
04		3145 N	3145	-0-	-0- B	-0-	719	1	2426	2	N	-0-
05		930 N	900	-0-	-30 B	-0-	305	1	595	2	N	-0-
06		2220 N	1699	-0-	-521 B	-0-	659	1	1040	2	N	-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1085 N	36	-0-	-1049 B	-0-	36	2			N	-0-
02		1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-
04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-
*06		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1240 N	1039	-0-	-201 B	-0-	357	1	682	2	N	-0-
02		616 N	341	-0-	-275 B	-0-	124	1	217	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	765	1	1051	2	N	-0-
04		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	510	1	946	2	N	-0-
05		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	478	1	940	2	N	-0-
*06		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	684	1	1296	2	N	-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		3534 #	2429	-0-	-1105 B	-2672	657	1	1772	2	N	-0-
02		3192 #	1492	-0-	-1700 B	-4372	466	1	1026	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4372												
03		3534 #	2914	-0-	-620 B	-4992	785	1	2129	2	N	-0-
04		3420 #	3150	-0-	-270 B	-5262	824	1	2326	2	N	-0-
05		3410 #	3061	-0-	-349 B	-5611	785	1	2276	2	N	-0-
06		2820 N	2847	-0-	27 B	-5584	698	1	2149	2	N	-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-
02		448 N	251	-0-	-197 B	-0-	251	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-
*06		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
ALEXANDER -H-			WELL #:		1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
05		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-

ARTHUR -B-			WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		3892 N	3439	-0-	-453 B	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		4185 N	3787	-0-	-398 B	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
04		3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
05		3813 N	3667	-0-	-146 B	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
*06		3748 N	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2		N	-0-			-0-

BONNIE -B-			WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-				N	-0-			-0-
02		3724 N	3075	-0-	-649 B	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		4087 N	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
04		3843 N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
05		3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
06		3960 N	3560	-0-	-400 B	-0-	3560	2		N	-0-			-0-

BRALY			WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
02		588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
05		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06		600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-

CARL -D-			WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02		308 N	290	-0-	-18 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-

CARTRITE -B-			WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1400 N	1285	-0-	-115 B	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
04		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1466	-0-	-4 B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1260 N	658	-0-	-602 B	-0-	658	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1112	-0-	-328 B	-0-	1112	2		N	-0-		-0-

ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-		-0-
02		952 N	516	-0-	-436 B	-0-	516	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
04		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-		-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-		-0-
*06		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-		-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3379 N	390	-0-	-2989 B	-0-	390	1		N	-0-		-0-
02		3472 N	2272	-0-	-1200 B	-0-	364	1	1908	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2976 N	1609	-0-	-1367 B	-0-	403	1	1206	2	N	-0-	-0-
04		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	299	1	1148	2	N	-0-	-0-
05		3173 N	3173	-0-	-0- B	-0-	403	1	2770	2	N	-0-	-0-
*06		3835 N	3835	-0-	-0- B	-0-	390	1	3445	2	N	-0-	-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-		-0-
02		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-		-0-
04		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-		-0-
05		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2		N	-0-		-0-
06		780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2		N	-0-		-0-

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
02		504 N	452	-0-	-52 B	-0-	452	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2		N	-0-		-0-
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-		-0-
05		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-		-0-
06		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2		N	-0-		-0-

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1708 N	1608	-0-	-100 B	-0-	1608	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2		N	-0-		-0-
05		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1759	-0-	-11 B	-0-	1759	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEE -M-				WELL #: 7	RRCID -> 027405	COMPL. DATE 06/15/1951	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	196 N	114	-0-	-82 B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-

CLUCK -F-				WELL #: 1	RRCID -> 027406	COMPL. DATE 07/20/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1568 N	1523	-0-	-45 B	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1656	-0-	-18 B	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582 2		N	-0-		-0-

LEE -J-				WELL #: 11	RRCID -> 027407	COMPL. DATE 07/17/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
06	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-

LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-		130
02	728 N	655	-0-	-73 B	-0-	655 2		N	-0-		130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 2		N	-0-		130
04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		N	-0-		130
05	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 2		N	-0-		130
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 2		N	-0-		130

LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1036 N	1001	-0-	-35 B	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
04	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-		-0-
05	1116 N	916	-0-	-200 B	-0-	916 2		N	-0-		-0-
*06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-		-0-

LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-
02	896 N	788	-0-	-108 B	-0-	788 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-		-0-
05	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2		N	-0-		-0-
06	990 N	964	-0-	-26 B	-0-	964 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218													
LUTHER -C-			WELL #:	1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05		403 N	124	-0-	-279 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06		240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

OSCAR			WELL #:	1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05		775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06		750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-

RUTH -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SAM -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02		952 N	661	-0-	-291 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06		1020 N	887	-0-	-133 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-

PRICE, L. N.			WELL #:	1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02		2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		2480 N	2413	-0-	-67 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05		2449 N	2376	-0-	-73 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06		2340 N	2272	-0-	-68 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

SCHIERHORN			WELL #:	1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01		3968 N	-0-	-0-	-3968 B	-3913					N	-0-					-0-
02		3276 N	3418	-0-	142 B	-3771	3418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3771									
03		4030 N	3852	-0-	-178 B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04		3632 N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05		3782 N	3693	-0-	-89 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06		3720 N	3546	-0-	-174 B	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-		-0-
02		812 N	703	-0-	-109 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
04		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
05		775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 2	N	-0-		-0-
06		840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-

AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
02		308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
04		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
06		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-

AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-		N	-0-		-0-
02		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
04		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
05		2108 N	1977	-0-	-131 B	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
06		1980 N	1946	-0-	-34 B	-0-	1946 2	N	-0-		-0-

ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6031		N	-0-		-0-
02		2940 #	2480	-0-	-460 B	-6491	2480 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5796	CANCELLED UNDERAGE ->	-695					
03		3255 #	3098	-0-	-157 B	-5953	3098 2	N	-0-		-0-
04		0 N	2839	-0-	2839 B	-3114	2839 2	N	-0-		-0-
05		2759 N	2721	-0-	-38 B	-3114	2721 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2622	-0-	-378 B	-3114	2622 2	N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-		-0-
02		840 N	640	-0-	-200 B	-0-	640 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		961 N	851	-0-	-110 B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
04		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
05		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-		-0-
06		810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2	N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-		-0-
02		896 N	879	-0-	-17 B	-0-	879 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2	N	-0-		-0-
04		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-		-0-
05		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2	N	-0-		-0-
*06		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-			N	-0-			-0-
02		4788 N	3348	-0-	-1440 B	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5255 N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	2	N	-0-			-0-
04		4865 N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	2	N	-0-			-0-
05		4841 N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2	N	-0-			-0-
06		5100 N	4835	-0-	-265 B	-0-	4835	2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
02		980 N	768	-0-	-212 B	-0-	768	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	997	-0-	-53 B	-0-	997	2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1232 N	1100	-0-	-132 B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
04		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2	N	-0-			-0-

ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2072 N	1732	-0-	-340 B	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2263 N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
04		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
05		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
06		2160 N	2037	-0-	-123 B	-0-	2037	2	N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1401	-0-	-189 B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-

BARRITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02	364 N	327	-0-	-37 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
*06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-

BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
02	252 N	145	-0-	-107 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	1428 N	1065	-0-	-363 B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	1705	-0-	-186 B	-0-	249 1	1456 2	N	-0-			-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	241 1	1290 2	N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
*06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	239 1	1591 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1288 N	833	-0-	-455 B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1214	-0-	-196 B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-		N	-0-		-0-
02	588	N	582	-0-	-6	B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744	N	641	-0-	-103	B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772 2	N	-0-		-0-
06	630	N	605	-0-	-25	B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-		N	-0-		-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15	B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333	N	1325	-0-	-8	B	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
06	1290	N	1260	-0-	-30	B	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	589	S	-0-	-0-	-589	B	-0-		N	-0-		-0-
02	449	S	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	554	S	554	-0-	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
04	514	S	514	-0-	-0-	B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
05	496	S	485	-0-	-11	B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
06	540	S	464	-0-	-76	B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728 N	672	-0-	-56 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	780 N	546	-0-	-234 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
02	588 N	569	-0-	-19 B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1263	-0-	-447 B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-

BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

01	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1540 N	1468	-0-	-72 B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
//CONT.// 760218																	
BRADY -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05		713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
BRADY -E-																	
WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A																	
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02		756 N	741	-0-	-15 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
BRAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922																	
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02		924 N	864	-0-	-60 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05		961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06		960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
BRIDGEMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2542 N	394	-0-	-2148 B	-0-	394	1			N	-0-					-0-
02		1988 N	1438	-0-	-550 B	-0-	364	1	1074	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-
04		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	364	1	1401	2	N	-0-					-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	299	1	1639	2	N	-0-					-0-
06		1980 N	1851	-0-	-129 B	-0-	325	1	1526	2	N	-0-					-0-
BRIG																	
WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05		713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06		690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
BUCKLES																	
WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1176 N	1110	-0-	-66 B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
05		1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
*06		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02		840 N	442	-0-	-398 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06		900 N	798	-0-	-102 B	-0-	798	2			N	-0-			-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02		1680 N	1223	-0-	-457 B	-0-	784	1	439	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1736 N	1146	-0-	-590 B	-0-	868	1	278	2	N	-0-			-0-
04		840 N	672	-0-	-168 B	-0-	672	1			N	-0-			-0-
05		1364 N	73	-0-	-1291 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		744 S	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02		681 S	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		775 S	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
04		731 S	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05		758 S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*06		734 S	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
02		840 N	573	-0-	-267 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
05		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
06		900 N	864	-0-	-36 B	-0-	864	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	756 N	654	-0-	-102 B	-0-		654 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	802	-0-	-4 B	-0-		802 2		N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-		753 2		N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-		772 2		N	-0-			-0-
06	780 N	727	-0-	-53 B	-0-		727 2		N	-0-			-0-

CLARA, B.				WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-		564 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-		669 2		N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-		579 2		N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-		626 2		N	-0-			-0-
06	660 N	566	-0-	-94 B	-0-		566 2		N	-0-			-0-

CLAW				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-		2299 2		N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-		2402 2		N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-		2353 2		N	-0-			-0-
*06	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-		2249 2		N	-0-			-0-

CLAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-				N	-0-			-0-
02	3976 N	3849	-0-	-127 B	-0-		3849 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4340 N	4286	-0-	-54 B	-0-		4286 2		N	-0-			-0-
04	4056 N	4056	-0-	-0- B	-0-		4056 2		N	-0-			-0-
05	4247 N	4137	-0-	-110 B	-0-		4137 2		N	-0-			-0-
06	4140 N	3922	-0-	-218 B	-0-		3922 2		N	-0-			-0-

CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2240 N	2151	-0-	-89 B	-0-		2151 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-		2517 2		N	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-		2259 2		N	-0-			-0-
05	2387 N	1374	-0-	-1013 B	-0-		1374 2		N	-0-			-0-
06	2430 N	1554	-0-	-876 B	-0-		1554 2		N	-0-			-0-

COLDWATER				WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2576 N	2407	-0-	-169 B	-0-		2407 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2883 N	2791	-0-	-92 B	-0-		2791 2		N	-0-			-0-
04	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-		2418 2		N	-0-			-0-
05	2666 N	1845	-0-	-821 B	-0-		1845 2		N	-0-			-0-
*06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-		2713 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-1055				N	-0-		-0-
02	2408 N	1266	-0-	-1142 B	-1055	1266	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1055					
03	2511 N	2384	-0-	-127 B	-0-	2384	2		N	-0-		-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2		N	-0-		-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
06	2310 N	2121	-0-	-189 B	-0-	2121	2		N	-0-		-0-

COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1232 N	1207	-0-	-25 B	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1302 N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
05	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
*06	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2		N	-0-		-0-

CORY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1092 N	1076	-0-	-16 B	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2		N	-0-		-0-

CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-		-0-
02	532 N	5	-0-	-527 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1060	-0-	-149 B	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1086	-0-	-54 B	-0-	1086	2		N	-0-		-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-		-0-
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-		-0-
*06	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2			N	-0-		-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 2			N	-0-		-0-
04		1230 N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205 2			N	-0-		-0-
05		1240 N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146 2			N	-0-		-0-
06		1110 N	780	-0-	-330 B	-0-	780 2			N	-0-		-0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2839 - 3455	
01		1581 N	403	-0-	-1178 B	-0-	403 1			N	-0-		-0-
02		1736 N	1523	-0-	-213 B	-0-	364 1	1159 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	403 1	1621 2		N	-0-		-0-
04		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	390 1	402 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	625	-0-	-1049 B	-0-	286 1	339 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1164	-0-	-786 B	-0-	197 1	967 2		N	-0-		-0-

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-		-0-
02		392 N	363	-0-	-29 B	-0-	363 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2			N	-0-		-0-
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2			N	-0-		-0-
05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-		-0-
06		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2			N	-0-		-0-

DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1519 N	372	-0-	-1147 B	-0-	372 1			N	-0-		-0-
02		1316 N	1019	-0-	-297 B	-0-	336 1	683 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	372 1	1161 2		N	-0-		-0-
04		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	360 1	975 2		N	-0-		-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	361 1	1085 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1380	-0-	-90 B	-0-	360 1	1020 2		N	-0-		-0-

DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-		-0-
02		672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2			N	-0-		-0-
04		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2			N	-0-		-0-
05		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 2			N	-0-		-0-
06		720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 2			N	-0-		-0-

DENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1708 N	1704	-0-	-4 B	-0-	1704 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1984 N	1890	-0-	-94 B	-0-	1890 2			N	-0-		-0-
04		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2			N	-0-		-0-
05		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2			N	-0-		-0-
*06		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-				-0-
02	840 N	498	-0-	-342 B	-0-	498	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-				-0-
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-				-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-				-0-
06	810 N	750	-0-	-60 B	-0-	750	2			N	-0-				-0-

DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200			
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1984 N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-				-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
*06	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-				-0-

EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	672 N	278	-0-	-394 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-				-0-
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-				-0-
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-				-0-
06	750 N	500	-0-	-250 B	-0-	500	2			N	-0-				-0-

EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-936					N	-0-				-0-
02	3220 N	2234	-0-	-986 B	-936	2234	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-936									
03	3162 N	2924	-0-	-238 B	-0-	2924	2			N	-0-				-0-
04	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-				-0-
05	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-				-0-
*06	2920 N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1798	N	-0-	-0-	-1798	B	-0-				N	-0-		-0-
02	1792	N	1689	-0-	-103	B	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1922	N	1493	-0-	-429	B	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	2		N	-0-		-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	2		N	-0-		-0-

EFFIE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-				N	-0-		-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	2		N	-0-		-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2		N	-0-		-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2		N	-0-		-0-

EFFIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-		-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	775	N	729	-0-	-46	B	-0-	729	2		N	-0-		-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2		N	-0-		-0-
05	744	N	708	-0-	-36	B	-0-	708	2		N	-0-		-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2		N	-0-		-0-

ELIAS				WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-		-0-
02	560	N	526	-0-	-34	B	-0-	526	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2		N	-0-		-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2		N	-0-		-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
06	600	N	581	-0-	-19	B	-0-	581	2		N	-0-		-0-

ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	-0-		-0-
02	504	N	434	-0-	-70	B	-0-	434	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-		-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-		-0-
05	496	N	174	-0-	-322	B	-0-	174	2		N	-0-		-0-
06	540	N	521	-0-	-19	B	-0-	521	2		N	-0-		-0-

ELLIOTT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-		-0-
02	560	N	485	-0-	-75	B	-0-	485	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-		-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-		-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2		N	-0-		-0-
06	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1302 N	348	-0-	-954	B	-0-	348	1		N	-0-				-0-
02	1736 N	1018	-0-	-718	B	-0-	144	1	874	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2752 N	2752	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2392	2	N	-0-			-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2073	2	N	-0-			-0-
05	2212 N	2212	-0-	-0-	B	-0-	339	1	1873	2	N	-0-			-0-
06	2670 N	2240	-0-	-430	B	-0-	351	1	1889	2	N	-0-			-0-

ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-				N	-0-				-0-
02	1232 N	1174	-0-	-58	B	-0-	1174	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2		N	-0-				-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2		N	-0-				-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1234	-0-	-56	B	-0-	1234	2		N	-0-				-0-

ETOILE		WELL #:		1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FEATHERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2		N	-0-				-0-
02	2016 N	1678	-0-	-338	B	-0-	1678	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
05	1860 N	1589	-0-	-271	B	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
06	1500 N	1095	-0-	-405	B	-0-	1095	2		N	-0-				-0-

FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2263 N	372	-0-	-1891	B	-0-	372	1		N	-0-				-0-
02	2548 N	1885	-0-	-663	B	-0-	364	1	1521	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2759 N	1264	-0-	-1495	B	-0-	403	1	861	2	N	-0-			-0-
04	360 N	221	-0-	-139	B	-0-	221	1		N	-0-				-0-
05	2077 N	439	-0-	-1638	B	-0-	156	1	283	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	6	-0-	-1224	B	-0-	6	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-		-0-
02	924 N	908	-0-	-16 B	-0-	908	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-		-0-
05	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978	2		N	-0-		-0-
06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971	2		N	-0-		-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1764 N	1599	-0-	-165 B	-0-	1599	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2		N	-0-		-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
06	1890 N	1814	-0-	-76 B	-0-	1814	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944	
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-		-0-
02	2352 N	1620	-0-	-732 B	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	2399	-0-	-50 B	-0-	2399	2		N	-0-		-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
05	1798 N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532	2		N	-0-		-0-
06	2310 N	1487	-0-	-823 B	-0-	1487	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1064 N	441	-0-	-623 B	-0-	441	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	912	-0-	-266 B	-0-	912	2		N	-0-		-0-
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-		-0-
06	870 N	550	-0-	-320 B	-0-	550	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-				N	-0-		-0-
02	4592 N	3280	-0-	-1312 B	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4774 N	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2		N	-0-		-0-
04	4050 N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2		N	-0-		-0-
05	4156 N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2		N	-0-		-0-
06	4170 N	4093	-0-	-77 B	-0-	4093	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870	
01	6045 N	-0-	-0-	-6045 B	-0-				N	-0-		-0-
02	6020 N	2976	-0-	-3044 B	-0-	2976	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6324 N	5618	-0-	-706 B	-0-	5618	2		N	-0-		-0-
04	5072 N	5072	-0-	-0- B	-0-	5072	2		N	-0-		-0-
05	4299 N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	2		N	-0-		-0-
06	5430 N	5059	-0-	-371 B	-0-	5059	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2740 - 2875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-				N	-0-			-0-
02		5068 N	3029	-0-	-2039 B	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5363 N	4874	-0-	-489 B	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
04		4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
05		3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
06		4710 N	4392	-0-	-318 B	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
		FREE		WELL #:		8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2856 - 2990
01		6200 N	-0-	-0-	-6200 B	-0-				N	-0-			-0-
02		5544 N	5267	-0-	-277 B	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		6107 N	5904	-0-	-203 B	-0-	5904	2		N	-0-			-0-
04		5558 N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
05		5828 N	5520	-0-	-308 B	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
06		5700 N	5407	-0-	-293 B	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
		FREE		WELL #:		9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
04		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
05		1240 N	798	-0-	-442 B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	831	-0-	-279 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
		FRETT		WELL #:		1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
02		588 N	449	-0-	-139 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
04		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06		630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
		GARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02		504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05		558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
		GENEVA		WELL #:		1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05		992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
*06		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-			-0-
02		980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
04		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
06		990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984 2	N	-0-			-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-			-0-
02		924 N	907	-0-	-17 B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
05		992 N	707	-0-	-285 B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
06		900 N	754	-0-	-146 B	-0-	754 2	N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
04		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
05		713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
06		660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	137 1 1053 2	N	-0-			-0-
04		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 2	N	-0-			-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	731	-0-	-409 B	-0-	159 1 572 2	N	-0-			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2035 N	868	-0-	-1167 B	-0-	868 1	N	-0-			-0-
02		3752 #	2590	-0-	-1162 B	-1162	784 1 1806 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162												
03		4154 #	4033	-0-	-121 B	-1283	868 1 3165 2	N	-0-			-0-
04		4020 #	3202	-0-	-818 B	-2101	756 1 2446 2	N	-0-			-0-
05		4154 #	1850	-0-	-2304 B	-4405	560 1 1290 2	N	-0-			-0-
06		4020 #	2427	-0-	-1593 B	-5998	604 1 1823 2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02		896 N	551	-0-	-345 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2	N	-0-			-0-
04		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
05		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
06		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-			N	-0-	-0-
02	1204 N	1186	-0-	-18	B	-0-	1186	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	N	-0-	-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1211	-0-	-91	B	-0-	1211	2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1242	-0-	-78	B	-0-	1242	2	N	-0-	-0-

HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-			N	-0-	-0-
02	924 N	348	-0-	-576	B	-0-	348	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	961 N	702	-0-	-259	B	-0-	702	2	N	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2	N	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-	-0-
06	690 N	390	-0-	-300	B	-0-	390	2	N	-0-	-0-

HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-			N	-0-	-0-
02	784 N	653	-0-	-131	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	899 N	880	-0-	-19	B	-0-	880	2	N	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2	N	-0-	-0-
05	713 N	666	-0-	-47	B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
06	840 N	763	-0-	-77	B	-0-	763	2	N	-0-	-0-

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-	-0-
02	392 N	317	-0-	-75	B	-0-	317	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-	-0-
06	420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2	N	-0-	-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	B	-0-			N	-0-	-0-
02	2128 N	1755	-0-	-373	B	-0-	1755	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	2	N	-0-	-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	2	N	-0-	-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	2	N	-0-	-0-
06	2160 N	1987	-0-	-173	B	-0-	1987	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-				N	-0-	-0-	
02	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-		1947 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2108 N	2074	-0-	-34 B	-0-		2074 2		N	-0-	-0-	
04	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-		1964 2		N	-0-	-0-	
05	2170 N	2038	-0-	-132 B	-0-		2038 2		N	-0-	-0-	
06	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-		1985 2		N	-0-	-0-	

HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1829 N	62	-0-	-1767 B	-23917		62 1		N	-0-	-0-	
02	1344 N	1146	-0-	-198 B	-23917		56 1	1090 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2891	CANCELLED UNDERAGE ->			-21026					
03	1364 N	1146	-0-	-218 B	-2891		62 1	1084 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	913	-0-	853 B	-2038		60 1	853 2	N	-0-	-0-	
05	1271 N	779	-0-	-492 B	-2038		62 1	717 2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	626	-0-	-484 B	-2038		60 1	566 2	N	-0-	-0-	

HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-627				N	-0-	-0-	
02	2296 N	1824	-0-	-472 B	-627		1824 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-627					
03	2387 N	2153	-0-	-234 B	-0-		2153 2		N	-0-	-0-	
04	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-		2062 2		N	-0-	-0-	
05	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-		2169 2		N	-0-	-0-	
06	2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-		2025 2		N	-0-	-0-	

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-4389				N	-0-	-0-	
02	2912 N	2515	-0-	-397 B	-4389		2515 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4389					
03	3100 N	2952	-0-	-148 B	-0-		2952 2		N	-0-	-0-	
04	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-		2727 2		N	-0-	-0-	
05	2790 N	2703	-0-	-87 B	-0-		2703 2		N	-0-	-0-	
06	2850 N	2842	-0-	-8 B	-0-		2842 2		N	-0-	-0-	

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-	-0-	
02	1792 N	1649	-0-	-143 B	-0-		1649 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1891 N	1882	-0-	-9 B	-0-		1882 2		N	-0-	-0-	
04	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-		1791 2		N	-0-	-0-	
05	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-		1820 2		N	-0-	-0-	
06	1830 N	1688	-0-	-142 B	-0-		1688 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HITCH				WELL #: E 1	RRCID -> 027601	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 2736	PERF. 2595	- 2736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-						-0-
02	2548 N	1907	-0-	-641 B	-0-	1907	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2604 N	2423	-0-	-181 B	-0-	2423	2				-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2				-0-
05	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2				-0-
06	2340 N	2109	-0-	-231 B	-0-	2109	2				-0-

HITCH				WELL #: F 1	RRCID -> 027602	COMPL. DATE 05/27/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	806 N	62	-0-	-744 B	-0-	62	1				-0-
02	1204 N	1024	-0-	-180 B	-0-	56	1	968	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	1067	-0-	-142 B	-0-	62	1	1005	2		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	60	1	1039	2		-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2		-0-
*06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	60	1	1042	2		-0-

HITH				WELL #: 1	RRCID -> 027604	COMPL. DATE 08/19/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-						-0-
02	1344 N	1140	-0-	-204 B	-0-	1140	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1457 N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2				-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2				-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2				-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-	1360	2				-0-

HOBSON, A.				WELL #: 1	RRCID -> 027605	COMPL. DATE 08/17/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 027608	COMPL. DATE 04/27/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-						-0-
02	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	775 N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2				-0-
04	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2				-0-
05	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2				-0-
*06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2				-0-

HUNGATE				WELL #: 1	RRCID -> 027610	COMPL. DATE 11/19/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-						-0-
02	728 N	383	-0-	-345 B	-0-	383	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2				-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2				-0-
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2				-0-
06	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1568 N	1426	-0-	-142 B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709 2	N	-0-			-0-
04		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1569	-0-	-81 B	-0-	1569 2	N	-0-			-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
02		784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-			-0-
05		806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
06		810 N	724	-0-	-86 B	-0-	724 2	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		558 N	62	-0-	-496 B	-0-	62 1	N	-0-			-0-
02		504 N	487	-0-	-17 B	-0-	56 1 431 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	62 1 490 2	N	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	60 1 475 2	N	-0-			-0-
05		527 N	302	-0-	-225 B	-0-	24 1 278 2	N	-0-			-0-
06		540 N	44	-0-	-496 B	-0-	44 1	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2352 N	2206	-0-	-146 B	-0-	2206 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 2	N	-0-			-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 2	N	-0-			-0-
05		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2399	-0-	-121 B	-0-	2399 2	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2380 N	1925	-0-	-455 B	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601 2	N	-0-			-0-
04		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
05		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	1976	-0-	-544 B	-0-	1976 2	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1456 N	1294	-0-	-162 B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
04		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1184	-0-	-242 B	-0-	1184 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	1439 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2		N	-0-	-0-	
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-	-0-	
05	744 N	682	-0-	-62 B	-0-	682 2		N	-0-	-0-	
06	690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664 2		N	-0-	-0-	

JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 2		N	-0-	-0-	
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-	-0-	
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638 2		N	-0-	-0-	
06	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 2		N	-0-	-0-	

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3286 N	434	-0-	-2852 B	-2405	434 1		N	-0-	-0-	
02	2520 N	1760	-0-	-760 B	-2405	294 1	1466 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2405											
03	1860 N	3123	-0-	1263 B	-1142	434 1	2689 2	N	-0-	-0-	
04	1148 N	2290	-0-	1142 B	-0-	350 1	1940 2	N	-0-	-0-	
05	3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	434 1	3112 2	N	-0-	-0-	
06	3030 N	2315	-0-	-715 B	-0-	280 1	2035 2	N	-0-	-0-	

KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2		N	-0-	-0-	
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-	-0-	
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2		N	-0-	-0-	
*06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-	-0-	

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	728 N	522	-0-	-206 B	-0-	522 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768 2		N	-0-	-0-	
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-	-0-	
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-	-0-	
06	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2		N	-0-	-0-	

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	644 N	605	-0-	-39 B	-0-	605 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-	-0-	
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-	-0-	
05	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	560 2		N	-0-	-0-	
06	690 N	392	-0-	-298 B	-0-	392 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
KNUTSON												WELL #: 1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1023 N	841	-0-	-182 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-				
04		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-				
05		992 N	697	-0-	-295 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-				
06		810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-				

LANA												WELL #: 1		RRCID -> 027636		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		644 N	548	-0-	-96 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-				
04		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-				
05		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-				
06		660 N	598	-0-	-62 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-				

LANCASTER												WELL #: 1		RRCID -> 027637		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 3131		PERF. 2780 - 3115	
01		3007 N	558	-0-	-2449 B	-2402	558	1			N	-0-					-0-				
02		2828 N	2270	-0-	-558 B	-2402	504	1	1766	2	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2402																					
03		3100 N	2831	-0-	-269 B	-0-	558	1	2273	2	N	-0-					-0-				
04		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	540	1	1477	2	N	-0-					-0-				
05		2511 N	2468	-0-	-43 B	-0-	558	1	1910	2	N	-0-					-0-				
06		2730 N	2571	-0-	-159 B	-0-	540	1	2031	2	N	-0-					-0-				

LARS												WELL #: 1		RRCID -> 027639		COMPL. DATE 12/17/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		1204 N	984	-0-	-220 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-				
04		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-				
05		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-				
06		1290 N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-				

LAWRENCE												WELL #: 1		RRCID -> 027640		COMPL. DATE 01/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		952 N	866	-0-	-86 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-				
04		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-				
05		961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-				
06		1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-				

LEAH												WELL #: 1		RRCID -> 027642		COMPL. DATE 11/05/2018		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2802 - 2904	
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		1652 N	-0-	-0-	-1652 B	-0-					N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1767 N	1761	-0-	-6 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-				
04		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-				
05		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-				
06		1710 N	1651	-0-	-59 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-				

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
LEMMA			WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		2100 N	1453	-0-	-647 B	-0-	1453 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2294 N	2029	-0-	-265 B	-0-	2029 2	N	-0-			-0-	
04		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2	N	-0-			-0-	
05		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2	N	-0-			-0-	
*06		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2	N	-0-			-0-	

LENORA			WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-	
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-	
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
06		450 N	390	-0-	-60 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-	

LERA			WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		7874 N	2934	-0-	-4940 B	-0-	2934 2	N	-0-			-0-	
02		4200 N	4042	-0-	-158 B	-0-	4042 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		6126 N	6126	-0-	-0- B	-0-	6126 2	N	-0-			-0-	
04		6280 N	6280	-0-	-0- B	-0-	6280 2	N	-0-			-0-	
05		6358 N	6358	-0-	-0- B	-0-	6358 2	N	-0-			-0-	
*06		6216 N	6216	-0-	-0- B	-0-	6216 2	N	-0-			-0-	

LEXA			WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1036 N	234	-0-	-802 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2	N	-0-			-0-	
04		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2	N	-0-			-0-	
05		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-			-0-	
06		1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-	

LING			WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2896 - 2930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
04		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
05		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-	
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-	

LOGSDON			WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2108 N	2066	-0-	-42 B	-0-	2066 2	N	-0-			-0-	
04		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 2	N	-0-			-0-	
05		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 2	N	-0-			-0-	
06		2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	1997 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	2883	N	-0-	-0-	-2883	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	2184	N	1425	-0-	-759	B	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2542	N	1721	-0-	-821	B	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	
04	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	
05	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	N	-0-	-0-	
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	2214	2	N	-0-	-0-	

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775	N	720	-0-	-55	B	-0-	720	2	N	-0-	-0-	
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
05	837	N	561	-0-	-276	B	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
06	690	N	630	-0-	-60	B	-0-	630	2	N	-0-	-0-	

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	392	N	367	-0-	-25	B	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
05	403	N	257	-0-	-146	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
06	390	N	307	-0-	-83	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-	

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2728	N	2721	-0-	-7	B	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	
04	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	2	N	-0-	-0-	
05	2635	N	2584	-0-	-51	B	-0-	2584	2	N	-0-	-0-	
06	2640	N	2612	-0-	-28	B	-0-	2612	2	N	-0-	-0-	

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	1932	N	1901	-0-	-31	B	-0-	1901	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2329	N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2329	2	N	-0-	-0-	
04	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	
05	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	2	N	-0-	-0-	
06	2250	N	2124	-0-	-126	B	-0-	2124	2	N	-0-	-0-	

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259													
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	1008	N	941	-0-	-67	B	-0-	941	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116	N	1044	-0-	-72	B	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	
04	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2	N	-0-	-0-	
05	1054	N	954	-0-	-100	B	-0-	954	2	N	-0-	-0-	
06	1020	N	958	-0-	-62	B	-0-	958	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2688 N	2468	-0-	-220 B	-0-	2468 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2976 N	2842	-0-	-134 B	-0-	2842 2	N	-0-			-0-
04		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	2523	-0-	-205 B	-0-	2523 2	N	-0-			-0-
06		2760 N	2485	-0-	-275 B	-0-	2485 2	N	-0-			-0-

LUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 -	4521
01		3131 #	132	-0-	-2999 B	-2999	132 1	N	-0-			-0-
02		2828 #	-0-	-0-	-2828 B	-5827		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5827								
03		3131 #	620	-0-	-2511 B	-8338	620 2	N	-0-			-0-
04		3030 #	603	-0-	-2427 B	-10765	603 2	N	-0-			-0-
05		0 N	995	-0-	995 B	-9770	286 1	709 2	N	-0-		-0-
06		600 N	1004	-0-	404 B	-9366	286 1	718 2	N	-0-		-0-

MANER		WELL #:		1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
*06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-

MARGA		WELL #:		1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
02		812 N	454	-0-	-358 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	17	-0-	-913 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
*06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-

MATH		WELL #:		1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2728 N	62	-0-	-2666 B	-0-	62 1	N	-0-			-0-
02		2604 N	2444	-0-	-160 B	-0-	56 1	2388 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2635 N	2609	-0-	-26 B	-0-	62 1	2547 2	N	-0-		-0-
04		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	60 1	2475 2	N	-0-		-0-
05		2697 N	2531	-0-	-166 B	-0-	24 1	2507 2	N	-0-		-0-
06		2520 N	2431	-0-	-89 B	-0-	4 1	2427 2	N	-0-		-0-

MAUDIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-
02		644 N	554	-0-	-90 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
*06		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MCILRATH			WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-				N	-0-		-0-
02		2268 N	2167	-0-	-101 B	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2542 N	2263	-0-	-279 B	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
05		2387 N	1919	-0-	-468 B	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
06		2190 N	1844	-0-	-346 B	-0-	1844	2		N	-0-		-0-

MERRILL			WELL #:	2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1568 N	1476	-0-	-92 B	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
04		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
05		1643 N	1571	-0-	-72 B	-0-	1571	2		N	-0-		-0-
*06		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-		-0-

MIKE			WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-		-0-
02		3360 N	2091	-0-	-1269 B	-0-	2091	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3627 N	3411	-0-	-216 B	-0-	3411	2		N	-0-		-0-
04		3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2		N	-0-		-0-
05		2920 N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	2		N	-0-		-0-
06		3300 N	2968	-0-	-332 B	-0-	2968	2		N	-0-		-0-

MIKE			WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-		-0-
02		952 N	507	-0-	-445 B	-0-	507	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	887	2		N	-0-		-0-
04		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-		-0-
05		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-		-0-
06		870 N	768	-0-	-102 B	-0-	768	2		N	-0-		-0-

MINNIE, C.			WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		4092 N	-0-	-0-	-4092 B	-0-				N	-0-		-0-
02		4592 N	4505	-0-	-87 B	-0-	4505	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5339 N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	2		N	-0-		-0-
04		5118 N	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2		N	-0-		-0-
05		5674 N	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2		N	-0-		-0-
*06		5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	2		N	-0-		-0-

MISSIE			WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-
02		532 N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2		N	-0-		-0-
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-		-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-		-0-
06		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
02	672 N	481	-0-	-191 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	700	-0-	-75 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	690 N	643	-0-	-47 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-

MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2424	-0-	-87 B	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-

MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1120 N	939	-0-	-181 B	-0-	939 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	986	-0-	-223 B	-0-	986 2		N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	888	-0-	-166 B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
06	960 N	897	-0-	-63 B	-0-	897 2		N	-0-			-0-

NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
02	532 N	384	-0-	-148 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-

NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2324 N	1345	-0-	-979 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 N	377	-0-	-1855 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
*06	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2		N	-0-			-0-

NORTHWEST				WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-				-0-
02	532 N	470	-0-	-62 B	-0-	470	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2		N	-0-				-0-
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-				-0-
05	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2		N	-0-				-0-
06	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2		N	-0-				-0-

OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A			
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-				-0-
02	308 N	186	-0-	-122 B	-0-	186	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-				-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-				-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-				-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-				-0-
02	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	983	2		N	-0-				-0-
04	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-				-0-
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		N	-0-				-0-
06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2		N	-0-				-0-

PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197			
01	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-				-0-
02	2324 N	2050	-0-	-274 B	-0-	2050	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2		N	-0-				-0-
05	2263 N	2017	-0-	-246 B	-0-	2017	2		N	-0-				-0-
06	2130 N	1793	-0-	-337 B	-0-	1793	2		N	-0-				-0-

PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-				-0-
02	784 N	728	-0-	-56 B	-0-	728	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-				-0-
04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-				-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-				-0-
06	810 N	746	-0-	-64 B	-0-	746	2		N	-0-				-0-

PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1488 N	62	-0-	-1426 B	-0-	62	1		N	-0-				-0-
02	1540 N	1520	-0-	-20 B	-0-	56	1	1464	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	62	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	60	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	62	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1560	-0-	-60 B	-0-	60	1	1500	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		434 S	124	-0-	-310 B	-0-	124	1		N	-0-			-0-
02		515 S	515	-0-	-0- B	-0-	112	1	403	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		558 S	555	-0-	-3 B	-0-	124	1	431	2	N	-0-		-0-
04		537 S	537	-0-	-0- B	-0-	120	1	417	2	N	-0-		-0-
05		561 S	561	-0-	-0- B	-0-	124	1	437	2	N	-0-		-0-
06		540 S	525	-0-	-15 B	-0-	120	1	405	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1512 N	621	-0-	-891 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	1353	-0-	-135 B	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
*06		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		3441 N	140	-0-	-3301 B	-11980	140	1		N	-0-			-0-
02		4088 N	2023	-0-	-2065 B	-11980	364	1	1659	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2507	CANCELLED UNDERAGE ->	-9473								
03		2449 N	3591	-0-	1142 B	-1365	364	1	3227	2	N	-0-		-0-
04		2022 N	3387	-0-	1365 B	-0-	351	1	3036	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	1707	-0-	-525 B	-0-	312	1	1395	2	N	-0-		-0-
06		3480 N	2837	-0-	-643 B	-0-	325	1	2512	2	N	-0-		-0-

PIERRE				WELL #:	1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-				N	-0-			-0-
02		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	532	1	2557	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3942	-0-	942 B	942	812	1	3130	2	N	-0-		-0-
05		2724 N	1782	-0-	-942 B	-0-	560	1	1222	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2374	-0-	-626 B	-0-	560	1	1814	2	N	-0-		-0-

PRICE				WELL #:	A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1085 S	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-
02		952 S	140	-0-	-812 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		930 S	294	-0-	-636 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04		151 S	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05		890 S	890	-0-	-0- B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
*06		792 S	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-

PRICE				WELL #:	C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05		775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06		780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PRICE				WELL #: E 1	RRCID -> 027707	COMPL. DATE 07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	865	-0-	-65 B	-0-	865 2		N	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-		-0-
05	1116 N	873	-0-	-243 B	-0-	873 2		N	-0-		-0-
*06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-		-0-

PRICE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 027708	COMPL. DATE 04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
05	1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
*06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-		-0-

PRICE, H.				WELL #: 2	RRCID -> 027709	COMPL. DATE 05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2		N	-0-		-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	23 1	1133 2	N	-0-		-0-
05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	14 1	915 2	N	-0-		-0-
*06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	27 1	1034 2	N	-0-		-0-

PRONGER A				WELL #: 1	RRCID -> 027710	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486	- 3026
01	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868 1		N	-0-		-0-
02	952 N	854	-0-	-98 B	-0-	784 1	70 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	868 1	48 2	N	-0-		-0-
04	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	840 1	40 2	N	-0-		-0-
05	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	868 1	49 2	N	-0-		-0-
*06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	840 1	104 2	N	-0-		-0-

RACOL				WELL #: 1	RRCID -> 027717	COMPL. DATE 09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 1		N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	56 1	277 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	62 1	383 2	N	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	60 1	497 2	N	-0-		-0-
05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	42 1	319 2	N	-0-		-0-
06	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	52 1	303 2	N	-0-		-0-

RAINEY				WELL #: 1	RRCID -> 027718	COMPL. DATE 07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2770	- 2872
01	3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-622			N	-0-		-0-
02	3444 N	3299	-0-	-145 B	-622	3299 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -622											
03	3658 N	3534	-0-	-124 B	-0-	3534 2		N	-0-		-0-
04	3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358 2		N	-0-		-0-
05	3658 N	3426	-0-	-232 B	-0-	3426 2		N	-0-		-0-
06	3420 N	3212	-0-	-208 B	-0-	3212 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RAND				WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3968 N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-				-0-
02	4424 N	3659	-0-	-765 B	-0-	3659	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	4588 N	4288	-0-	-300 B	-0-	4288	2			N	-0-				-0-
04	4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	2			N	-0-				-0-
05	4316 N	4316	-0-	-0- B	-0-	4316	2			N	-0-				-0-
06	4140 N	3669	-0-	-471 B	-0-	3669	2			N	-0-				-0-

REID				WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-				-0-
02	2324 N	841	-0-	-1483 B	-0-	841	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2604 N	1891	-0-	-713 B	-0-	1891	2			N	-0-				-0-
04	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	2			N	-0-				-0-
05	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-				-0-
*06	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-				-0-

RIFFE				WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
02	448 N	411	-0-	-37 B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-				-0-

RIZPAH				WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1792 N	1705	-0-	-87 B	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2015 N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-				-0-
05	1891 N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
06	1860 N	1665	-0-	-195 B	-0-	1665	2			N	-0-				-0-

ROSALIND				WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-
02	476 N	275	-0-	-201 B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	434 N	280	-0-	-154 B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-				-0-
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
*06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-				-0-

ROUCH				WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
02	476 N	421	-0-	-55 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-				-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
06	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
02		392 N	350	-0-	-42 B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
05		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 2		N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-		-0-

SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1372 N	1283	-0-	-89 B	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1519 N	1431	-0-	-88 B	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
04		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
05		1426 N	1424	-0-	-2 B	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1302	-0-	-78 B	-0-	1302 2		N	-0-		-0-

SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1204 N	589	-0-	-615 B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1240 N	783	-0-	-457 B	-0-	182 1	601 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		651 N	1	-0-	-650 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		750 N	234	-0-	-516 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-

SCHULBERG				WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
02		476 N	433	-0-	-43 B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
04		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
05		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2		N	-0-		-0-
06		450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 2		N	-0-		-0-

SEATON				WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
02		2688 N	2083	-0-	-605 B	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
04		2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
05		2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
06		2340 N	1738	-0-	-602 B	-0-	1738 2		N	-0-		-0-

SHER				WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2	N	-0-			-0-
02		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
04		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
06		750 N	589	-0-	-161 B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
02		728 N	678	-0-	-50 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
04		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
05		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
*06		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870												
01		3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-		N	-0-			-0-
02		3220 N	2069	-0-	-1151 B	-0-	2069 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3410 N	3353	-0-	-57 B	-0-	3353 2	N	-0-			-0-
04		3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011 2	N	-0-			-0-
05		3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 2	N	-0-			-0-
06		3240 N	2923	-0-	-317 B	-0-	2923 2	N	-0-			-0-
SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2184 N	1782	-0-	-402 B	-0-	1782 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-	2214 2	N	-0-			-0-
04		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 2	N	-0-			-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 2	N	-0-			-0-
06		2130 N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-7219			N	-0-			-0-
02		1288 N	1341	-0-	53 B	-7166	1341 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7166							
03		1550 N	1419	-0-	-131 B	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
04		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1266	-0-	-222 B	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
*06		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-			-0-

STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1204 N	1041	-0-	-163 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	1383	-0-	-12 B	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1274	-0-	-76 B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-

SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1064 N	462	-0-	-602 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-

SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1400 N	1275	-0-	-125 B	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
04		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1243	-0-	-167 B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-

SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1036 N	829	-0-	-207 B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1116 N	1022	-0-	-94 B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
04		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-			-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
06		990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989 2		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1512 N	944	-0-	-568 B	-0-	944 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 N	949	-0-	-911 B	-0-	221 1	728 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-
06		930 N	282	-0-	-648 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TINA				WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1204	N	266	-0-	-938	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2	N	-0-			-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771	2	N	-0-			-0-
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	2	N	-0-			-0-

TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1209	N	1166	-0-	-43	B	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1044	-0-	-165	B	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1072	-0-	-68	B	-0-	1072	2	N	-0-			-0-

TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1400	N	1264	-0-	-136	B	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1612	N	1562	-0-	-50	B	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1213	-0-	-182	B	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1407	-0-	-93	B	-0-	1407	2	N	-0-			-0-

TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426	N	825	-0-	-601	B	-0-	825	2	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2	N	-0-			-0-

TWO GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147	N	1145	-0-	-2	B	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2	N	-0-			-0-

VANDERPLOEG				WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054	N	902	-0-	-152	B	-0-	902	2	N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	913	-0-	-203	B	-0-	913	2	N	-0-			-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	3596	N	-0-	-0-	-3596	B	-0-					-0-
02	4312	N	3900	-0-	-412	B	-0-	3900	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4805	N	4588	-0-	-217	B	-0-	4588	2			-0-
04	4554	N	4554	-0-	-0-	B	-0-	4554	2			-0-
05	4571	N	4571	-0-	-0-	B	-0-	4571	2			-0-
06	4440	N	3907	-0-	-533	B	-0-	3907	2			-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335												

01	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	2			-0-
05	1426	N	1361	-0-	-65	B	-0-	1361	2			-0-
06	1320	N	1196	-0-	-124	B	-0-	1196	2			-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848												

01	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	B	-0-	601	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	690	2			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			-0-
05	651	N	629	-0-	-22	B	-0-	629	2			-0-
06	660	N	650	-0-	-10	B	-0-	650	2			-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

01	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	880	2			-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			-0-
05	899	N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2			-0-
06	840	N	810	-0-	-30	B	-0-	810	2			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

01	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					-0-
02	588	N	517	-0-	-71	B	-0-	517	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			-0-
06	660	N	578	-0-	-82	B	-0-	578	2			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02	364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-

WIGINTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
02	756 N	678	-0-	-78 B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2	N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
06	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2	N	-0-			-0-

WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2	N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2	N	-0-			-0-
05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619	2	N	-0-			-0-

WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
02	924 N	846	-0-	-78 B	-0-	846	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2	N	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2	N	-0-			-0-
06	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	761	2	N	-0-			-0-

WITT				WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
05	372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
06	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-

WITT				WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
02	756 N	580	-0-	-176 B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824	2	N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
06	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
WITTER A				WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-	
04		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-	
05		775 N	429	-0-	-346 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-	
06		660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589 2	N	-0-			-0-	

WITTER B				WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721 2	N	-0-			-0-	
04		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-	
05		713 N	542	-0-	-171 B	-0-	542 2	N	-0-			-0-	
06		690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-	

WITTER B				WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-	
04		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-	
05		620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
06		600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-	

WORD A				WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 2	N	-0-			-0-	
04		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	N	-0-			-0-	
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2	N	-0-			-0-	
06		1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-	

WOOLRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		560 N	146	-0-	-414 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-	
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
06		390 N	263	-0-	-127 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-	

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1426 N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383 2	N	-0-			-0-	
04		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2	N	-0-			-0-	
05		1364 N	1231	-0-	-133 B	-0-	1231 2	N	-0-			-0-	
06		1350 N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 027932			COMPL. DATE 10/17/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027933			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID -> 027940			COMPL. DATE 04/19/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
04		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
05		2635 N	2554	-0-	-81 B	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
06		2580 N	2181	-0-	-399 B	-0-	2181	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID -> 027941			COMPL. DATE 04/21/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1512 N	1484	-0-	-28 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1643 N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
*06		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID -> 027944			COMPL. DATE 05/15/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		868 N	800	-0-	-68 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
04		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
*06		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID -> 027945			COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3043 - 3200		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1203	-0-	1203 B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
//CONT.// 760218																	
BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	300	-0-	300 B	300	300	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2573 N	2525	-0-	-48 B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04		2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05		2480 N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06		2430 N	2320	-0-	-110 B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02		448 N	390	-0-	-58 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02		1148 N	675	-0-	-473 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02		532 N	504	-0-	-28 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
CARTER -C-										WELL #: 1		RRCID -> 027955		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-		
02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-		
04		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-		
05		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-		
06		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-		

CLUCK -H-										WELL #: 1		RRCID -> 027956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		

CORINE										WELL #: 1		RRCID -> 027958		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921			
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-		
02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-		
04		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-		
05		558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-		
06		510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-		

CRAIG -N-										WELL #: 1		RRCID -> 027959		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-		
02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-		
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-		
05		620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-		
06		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-		

DARLENE										WELL #: 1		RRCID -> 027960		COMPL. DATE 05/21/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-		
02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-		
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-		
05		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-		
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-		

DAVIS -W-										WELL #: 1		RRCID -> 027961		COMPL. DATE 02/28/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-		
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-		
04		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-		
05		775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-		
06		690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2		N	-0-		-0-

EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-		-0-
*06	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-		-0-

FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474 2		N	-0-		-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-

GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		-0-
02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-		-0-
05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-		-0-
06	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 2		N	-0-		-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
02	868 N	635	-0-	-233 B	-0-	635 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N	-0-		-0-
04	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-		-0-
05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2		N	-0-		-0-
06	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 2		N	-0-		-0-

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3020 - 3050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
05		589 N	152	-0-	-437 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06		450 N	97	-0-	-353 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-

HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
02		336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2		N	-0-			-0-
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
*06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-

MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
05		403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-

MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
02		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
04		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
05		744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06		690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3379 N	3340	-0-	-39 B	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
04		3072 N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
05		3286 N	3212	-0-	-74 B	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
06		3240 N	3237	-0-	-3 B	-0-	3237	2			N	-0-			-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
02		812 N	757	-0-	-55 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
05		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
*06		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
02		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
05		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
06		810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2			N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1820 N	1660	-0-	-160 B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2046 N	1968	-0-	-78 B	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
04		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
05		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
06		1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	2			N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1484 N	1305	-0-	-179 B	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1612 N	1603	-0-	-9 B	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
04		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
05		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
06		1560 N	1504	-0-	-56 B	-0-	1504	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SWENY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2408 N	2381	-0-	-27 B	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2635 N	2238	-0-	-397 B	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2496	-0-	-139 B	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
*06	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 2		N	-0-			-0-

DULIN				WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02	252 N	189	-0-	-63 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
06	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-

WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N	71	-0-	-265 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	152	-0-	-158 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	6820 N	-0-	-0-	-6820 B	-0-			N	-0-			-0-
02	7840 N	7032	-0-	-808 B	-0-	7032 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9021 N	8244	-0-	-777 B	-0-	8244 2		N	-0-			-0-
04	7892 N	7892	-0-	-0- B	-0-	7892 2		N	-0-			-0-
05	8029 N	8029	-0-	-0- B	-0-	8029 2		N	-0-			-0-
06	7980 N	6942	-0-	-1038 B	-0-	6942 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3441 N	682	-0-	-2759 B	-0-	682	1				-0-
02	2548 N	2347	-0-	-201 B	-0-	616	1	1731	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3721 N	3721	-0-	-0- B	-0-	682	1	3039	2		-0-
04	3334 N	3334	-0-	-0- B	-0-	660	1	2674	2		-0-
05	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	682	1	2254	2		-0-
06	3600 N	2792	-0-	-808 B	-0-	660	1	2132	2		-0-

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-						-0-
02	1372 N	1127	-0-	-245 B	-0-	1127	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1362	-0-	-560 B	-0-	1362	2				-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2				-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2				-0-
*06	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2				-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-						-0-
02	2996 N	2335	-0-	-661 B	-0-	2335	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3224 N	2968	-0-	-256 B	-0-	2968	2				-0-
04	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2				-0-
05	2573 N	2410	-0-	-163 B	-0-	2410	2				-0-
06	2880 N	2666	-0-	-214 B	-0-	2666	2				-0-

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-						-0-
02	504 N	302	-0-	-202 B	-0-	302	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	425	-0-	-195 B	-0-	425	2				-0-
04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2				-0-
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2				-0-
*06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2				-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-						-0-
02	1596 N	990	-0-	-606 B	-0-	990	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	1581	-0-	-496 B	-0-	179	1	1402	2		-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2				-0-
05	1085 N	483	-0-	-602 B	-0-	483	2				-0-
*06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	136	1	1506	2		-0-

DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-						-0-
02	196 N	156	-0-	-40 B	-0-	156	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						-0-
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
FREE				WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	3131 #	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-			-0-							
02	2352 N	1731	-0-	-621 B	-3131		1731	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-3131								
03	2077 N	464	-0-	-1613 B	-3131		464	2		N	-0-			-0-							
04	0 N	29	-0-	29 B	-3102		29	2		N	-0-			-0-							
05	1922 N	1563	-0-	-359 B	-3102		1563	2		N	-0-			-0-							
06	450 N	2308	-0-	1858 B	-1244		2308	2		N	-0-			-0-							
CALVIRD A													WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
PRICE L. M.													WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357
01	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-		2373	2		N	-0-			-0-							
02	2632 N	2083	-0-	-549 B	-0-		2083	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-		2379	2		N	-0-			-0-							
04	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-		2667	2		N	-0-			-0-							
05	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-		2655	2		N	-0-			-0-							
06	2310 N	1774	-0-	-536 B	-0-		1774	2		N	-0-			-0-							
WALSH													WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-		800	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	868 N	848	-0-	-20 B	-0-		848	2		N	-0-			-0-							
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-		823	2		N	-0-			-0-							
05	899 N	831	-0-	-68 B	-0-		831	2		N	-0-			-0-							
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810	2		N	-0-			-0-							
KOOS													WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12	2		N	-0-			-0-							
*06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	2		N	-0-			-0-							
BOSS													WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 - 2930
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	840 N	818	-0-	-22 B	-0-		818	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	961 N	914	-0-	-47 B	-0-		914	2		N	-0-			-0-							
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-		830	2		N	-0-			-0-							
05	899 N	730	-0-	-169 B	-0-		730	2		N	-0-			-0-							
06	870 N	817	-0-	-53 B	-0-		817	2		N	-0-			-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GILMORE				WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
05		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
*06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-			-0-

ALEX				WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
02		196 N	155	-0-	-41 B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-

HOLLOMAN				WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910
01		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2296 N	1622	-0-	-674 B	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
04		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
05		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
06		2370 N	2250	-0-	-120 B	-0-	2250	2	N	-0-			-0-

CLUCK -E-				WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201
01		3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-			N	-0-			-0-
02		3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3844 N	3606	-0-	-238 B	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
04		3272 N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
05		3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
*06		3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	2	N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 - 3335
01		3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2996 N	2370	-0-	-626 B	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3410 N	2706	-0-	-704 B	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
04		3395 N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2	N	-0-			-0-
05		3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2	N	-0-			-0-
*06		3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	2	N	-0-			-0-

TIBBETTS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2764 - 2914
01		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	72	-0-	72 B	72	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72												
03		183	111	-0-	-72 B	-0-		111	2	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202												
01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1008 N	890	-0-	-118 B	-0-		890	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1204	-0-	-98 B	-0-		1204	2	N	-0-	-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-		1174	2	N	-0-	-0-
05		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-		1219	2	N	-0-	-0-
*06		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-		1213	2	N	-0-	-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254												
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4 B	-0-		24	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16	2	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2	N	-0-	-0-
*06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-		59	2	N	-0-	-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975												
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-	-0-
02		616 N	483	-0-	-133 B	-0-		483	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		693 N	693	-0-	-0- B	-0-		693	2	N	-0-	-0-
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-		614	2	N	-0-	-0-
05		527 N	503	-0-	-24 B	-0-		503	2	N	-0-	-0-
06		660 N	480	-0-	-180 B	-0-		480	2	N	-0-	-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056												
01		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-1659				N	-0-	-0-
02		2660 N	2439	-0-	-221 B	-1659		2439	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1659												
03		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-		2937	2	N	-0-	-0-
04		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-		2640	2	N	-0-	-0-
05		2697 N	2392	-0-	-305 B	-0-		2392	2	N	-0-	-0-
06		2850 N	2681	-0-	-169 B	-0-		2681	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 #	-0-	-0-	-3131 B	-3131			N	-0-			-0-
02	2828 #	1469	-0-	-1359 B	-4490	1469 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4490								
03	3131 #	2112	-0-	-1019 B	-5509	309 1	1803 2	N	-0-			-0-
04	0 N	1894	-0-	1894 B	-3615	299 1	1595 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1562	-0-	-50 B	-3615	1562 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	2302	-0-	262 B	-3353	301 1	2001 2	N	-0-			-0-

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-

CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILMETH		WELL #:		2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
02	672 N	622	-0-	-50 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
06	750 N	697	-0-	-53 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-

BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	4	6	1	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-			N	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	589 N	318	-0-	-271 B	-0-	315 2	3 9	N	3	2	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	4	1	2
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	438 2	3 9	N	3	3	1	2
*06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	464 2	1 9	N	1	2	1	1

BIVENS -L-		WELL #:		2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
05	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
06	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HAMMOND		WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1116 N	62	-0-	-1054 B	-0-	62 1	N	-0-		-0-
02		1456 N	735	-0-	-721 B	-0-	56 1	N	679 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	62 1	N	1581 2		-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	1450 2		-0-
05		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	62 1	N	1423 2		-0-
06		1590 N	1502	-0-	-88 B	-0-	60 1	N	1442 2		-0-

JACKSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
04		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
05		558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
06		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 2	N	-0-		-0-

BLAKE TRUST -1-		WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270
01		372 N	59	-0-	-313 B	-0-	50 1	N	9 9	8	6 1
02		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	20 1	N	943 2	12	7 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	41 1	N	1205 2	10	11 1
							11 9				7
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	5	10	1
05		1085 N	531	-0-	-554 B	-0-	528 2	N	3 9	3	3 1
06		1230 N	408	-0-	-822 B	-0-	407 2	N	1 9	1	2 1

CRAIG -G-		WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCK		WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-
02		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2	N	-0-		-0-
04		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
05		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
06		690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 2	N	-0-		-0-

EFFIE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
01		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-		N	-0-		-0-
02		1176 N	1129	-0-	-47 B	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
04		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
05		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
*06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																		
BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1519 N	62	-0-	-1457 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-								
02	1372 N	1362	-0-	-10 B	-0-	56	1	1306	2	N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-			-0-								
04	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	60	1	1373	2	N	-0-			-0-								
05	1519 N	1438	-0-	-81 B	-0-	22	1	1416	2	N	-0-			-0-								
06	1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	4	1	1375	2	N	-0-			-0-								
LIGHTER													WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-								
02	728 N	547	-0-	-181 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	837 N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-								
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-								
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-								
*06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-								
WOHLFORD -D-													WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
WOHLFORD -A-													WELL #:	4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195
01	6138 N	5400	-0-	-738 B	-0-	5400	2			N	-0-			-0-								
02	5516 N	5172	-0-	-344 B	-0-	5172	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	6882 N	5852	-0-	-1030 B	-0-	5852	2			N	-0-			-0-								
04	6967 N	6967	-0-	-0- B	-0-	6967	2			N	-0-			-0-								
05	5735 N	4896	-0-	-839 B	-0-	4896	2			N	-0-			-0-								
*06	6896 N	6896	-0-	-0- B	-0-	6896	2			N	-0-			-0-								
ARMSTRONG ISABEL													WELL #:	2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-								
02	392 N	93	-0-	-299 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-								
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-								
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-								
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2			N	-0-			-0-								
BERTIE -C-													WELL #:	1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-								
02	616 N	490	-0-	-126 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-								
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-								
05	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-			-0-								
06	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	151	-0-	-73 B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-		-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-		-0-
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2		N	-0-		-0-

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313	
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-		-0-
02	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2		N	-0-		-0-
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-		-0-
05	806 N	625	-0-	-181 B	-0-	625	2		N	-0-		-0-
*06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-		-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	2		N	-0-		-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-				N	-0-		-0-

BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194	
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1624 N	1447	-0-	-177 B	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1756	-0-	-11 B	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
06	1710 N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665	2		N	-0-		-0-

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994	
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-		-0-
02	392 N	334	-0-	-58 B	-0-	334	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2		N	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-		-0-
05	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2		N	-0-		-0-
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2		N	-0-		-0-

RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760	
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-		-0-
02	2156 N	1803	-0-	-353 B	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2		N	-0-		-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2		N	-0-		-0-
06	2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WITT -H-				WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1484 N	1166	-0-	-318 B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1354	-0-	-146 B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-

BUSH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714	
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1344 N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1319	-0-	-61 B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

HAL				WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200	
01		3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-				N	-0-			-0-
02		3276 N	3220	-0-	-56 B	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3782 N	3685	-0-	-97 B	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
04		3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05		3565 N	3525	-0-	-40 B	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
06		3570 N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458	2		N	-0-			-0-

CRAIG -H-				WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919	
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

WITT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306	
01		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2184 N	1996	-0-	-188 B	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2387 N	2291	-0-	-96 B	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
04		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
05		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
06		2220 N	2181	-0-	-39 B	-0-	2181	2		N	-0-			-0-

SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129	
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
02		392 N	333	-0-	-59 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06		420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BLAKE				WELL #: 1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-5757				N	28	31 1	9
02	2772 N	3179	-0-	407 B	-5350	3148	2	31 9	N	28	17 1	20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5112	CANCELLED UNDERAGE ->			-238					
03	3286 N	3238	-0-	-48 B	-5112	3210	2	28 9	N	25	27 1	18
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5112				N	28	33 1	13
05	3534 N	-0-	-0-	-3534 B	-5112				N	-0-	13 1	-0-
*06	3120 N	3200	-0-	80 B	-5032	3188	2	12 9	N	11		11

HART -E-				WELL #: 1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
01	527 N	62	-0-	-465 B	-0-	62	1		N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	56	1	461 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	62	1	476 2	N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	58	1	434 2	N	-0-		-0-
05	558 N	444	-0-	-114 B	-0-	24	1	420 2	N	-0-		-0-
06	510 N	431	-0-	-79 B	-0-	4	1	427 2	N	-0-		-0-

LAWYER				WELL #: 2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
01	1023 N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1		N	-0-		-0-
02	1064 N	814	-0-	-250 B	-0-	56	1	758 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1178 N	875	-0-	-303 B	-0-	62	1	813 2	N	-0-		-0-
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	58	1	735 2	N	-0-		-0-
05	899 N	808	-0-	-91 B	-0-	26	1	782 2	N	-0-		-0-
06	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	4	1	774 2	N	-0-		-0-

LANGSTON -A-				WELL #: 2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841
01	868 N	459	-0-	-409 B	-0-	459	2		N	-0-		-0-
02	392 N	304	-0-	-88 B	-0-	304	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2		N	-0-		-0-
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-		-0-
*06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-		-0-

SMITHER				WELL #: 1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1148 N	863	-0-	-285 B	-0-	863	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1192	-0-	-38 B	-0-	1192	2		N	-0-		-0-

PROPER				WELL #: 2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	338	1	468 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	403	1	768 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	390	1	720 2	N	-0-		-0-
05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	378	1	586 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	914	-0-	-226 B	-0-	390	1	524 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEE K				WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3122 - 3208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP -A-				WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2648 - 3072

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13 B	13	13	1	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	13			N	-0-	-0-

SHOUN A				WELL #:	2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2556 - 2970

01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-	-0-
02		448 N	164	-0-	-284 B	-0-	8	1	156	2	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	151	1	280	2	-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	230	1	870	2	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	-0-
*06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	89	1	343	2	-0-

FOREMAN A				WELL #:	2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 2670 - 3352

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

KLEKAMP -A-				WELL #:	2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2728 - 3278

01		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	195	1	659	2	-0-
02		868 N	325	-0-	-543 B	-0-	126	1	199	2	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	372	1	543	2	-0-
04		840 N	565	-0-	-275 B	-0-	207	1	358	2	-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	401	1	729	2	-0-
*06		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	413	1	621	2	-0-

FREE				WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910 PERF. 2760 - 2910

01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-	-0-
02		364 N	341	-0-	-23 B	-0-	341	2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2		N	-0-
04		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-
05		372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2		N	-0-
06		360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294	2		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUZZARD				WELL #:	2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 - 3145
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-		550 2		N	-0-		-0-	
02	504 N	406	-0-	-98 B	-0-		406 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-		571 2		N	-0-		-0-	
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 2		N	-0-		-0-	
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-	
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-		-0-	

WICKLINE A				WELL #:	1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371
01	3472 #	-0-	-0-	-3472 B	-0-				N	-0-		-0-	
02	3136 #	1506	-0-	-1630 B	-0-		1506 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10604 CANCELLED UNDERAGE -> -51													
03	2449 N	1631	-0-	-818 B	-0-		1631 2		N	-0-		-0-	
04	0 N	2093	-0-	2093 B	-0-		2093 2		N	-0-		-0-	
05	1674 N	1659	-0-	-15 B	-0-		1659 2		N	-0-		-0-	
06	1590 N	1775	-0-	185 B	-0-		1775 2		N	-0-		-0-	

PETTY A				WELL #:	1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334
01	1612 N	403	-0-	-1209 B	-0-		403 1		N	-0-		-0-	
02	918 N	918	-0-	-0- B	-0-		364 1	554 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-		403 1	1034 2	N	-0-		-0-	
04	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-		390 1	1218 2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	428	-0-	-595 B	-0-		104 1	324 2	N	-0-		-0-	
06	1380 N	761	-0-	-619 B	-0-		234 1	527 2	N	-0-		-0-	

BROWDER B				WELL #:	1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	1904 N	1408	-0-	-496 B	-0-		1408 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-		2178 2		N	-0-		-0-	
04	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-		2047 2		N	-0-		-0-	
05	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-		1852 2		N	-0-		-0-	
06	2100 N	1656	-0-	-444 B	-0-		1656 2		N	-0-		-0-	

HITZ				WELL #:	1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 - 3070
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-				N	-0-		-0-	
02	980 N	692	-0-	-288 B	-0-		692 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	646	-0-	-191 B	-0-		646 2		N	-0-		-0-	
04	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-		1067 2		N	-0-		-0-	
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-		1037 2		N	-0-		-0-	
*06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		926 2		N	-0-		-0-	

BOOTHE				WELL #:	78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		403 N	403	-0-	-0- B	-11475	403 1			N	-0-	-0-
02		1036 N	784	-0-	-252 B	-11475	364 1	420 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9127 CANCELLED UNDERAGE -> -2348												
03		806 N	1018	-0-	212 B	-8915	403 1	615 2		N	-0-	-0-
04		390 N	781	-0-	391 B	-8524	364 1	417 2		N	-0-	-0-
05		868 N	770	-0-	-98 B	-8524	286 1	484 2		N	-0-	-0-
06		990 N	842	-0-	-148 B	-8524	325 1	517 2		N	-0-	-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938												
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-	-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2			N	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-	-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2			N	-0-	-0-
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2			N	-0-	-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973												
01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1540 N	1337	-0-	-203 B	-0-	1337 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 2			N	-0-	-0-
04		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2			N	-0-	-0-
05		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2			N	-0-	-0-
06		1830 N	1509	-0-	-321 B	-0-	1509 2			N	-0-	-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200												
01		1333 N	62	-0-	-1271 B	-0-	62 1			N	-0-	-0-
02		1260 N	1104	-0-	-156 B	-0-	46 1	1058 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	62 1	1409 2		N	-0-	-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	58 1	1297 2		N	-0-	-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	46 1	1345 2		N	-0-	-0-
06		1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	8 1	1370 2		N	-0-	-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170												
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-	-0-
02		868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2			N	-0-	-0-
04		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2			N	-0-	-0-
05		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2			N	-0-	-0-
06		990 N	936	-0-	-54 B	-0-	936 2			N	-0-	-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290												
01		1581 N	36	-0-	-1545 B	-0-	36 1			N	-0-	-0-
02		1400 N	677	-0-	-723 B	-0-	677 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2			N	-0-	-0-
04		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2			N	-0-	-0-
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2			N	-0-	-0-
06		930 N	815	-0-	-115 B	-0-	15 1	800 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SECTION				WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-				-0-
02	476	N	349	-0-	-127	B	-0-	349	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	527	N	498	-0-	-29	B	-0-	498	2		N	-0-				-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-				-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-				-0-
06	480	N	460	-0-	-20	B	-0-	460	2		N	-0-				-0-
BLAKE "B"				WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103			
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-				N	14	15	1		4
02	1176	N	1170	-0-	-6	B	-0-	1157	2	13	9	12	8	1		8
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1342	2	12	9	11	11	1		8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	9	13	1		4
05	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	12	9	11	9	1		6
06	1320	N	1311	-0-	-9	B	-0-	1307	2	4	9	4	6	1		4
GROVES				WELL #:	1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366			
01	1984	N	1870	-0-	-114	B	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
02	1568	N	1484	-0-	-84	B	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1953	N	1896	-0-	-57	B	-0-	1896	2		N	-0-				-0-
04	1800	N	1756	-0-	-44	B	-0-	1756	2		N	-0-				-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2		N	-0-				-0-
06	1830	N	1479	-0-	-351	B	-0-	1479	2		N	-0-				-0-
JESTER A				WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524			
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2		N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-				-0-
05	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	2		N	-0-				-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-				-0-
BIV -B-				WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170			
01	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-				N	-0-				-0-
02	784	N	638	-0-	-146	B	-0-	638	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	961	N	651	-0-	-310	B	-0-	651	2		N	-0-				-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-				-0-
05	713	N	709	-0-	-4	B	-0-	709	2		N	-0-				-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-				-0-
SEELEY				WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400			
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-				N	-0-				-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	2		N	-0-				-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	2299	2		N	-0-				-0-
05	2108	N	1110	-0-	-998	B	-0-	1110	2		N	-0-				-0-
06	1920	N	1346	-0-	-574	B	-0-	1346	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	182	1	410	2	N	-0-			-0-
*06	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	450	1	1153	2	N	-0-			-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222														
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	16	17	1	5
02	1344 N	1327	-0-	-17 B	-0-	1313	2	14	9	N	13	9	1	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1550 N	1502	-0-	-48 B	-0-	1490	2	12	9	N	11	12	1	8
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	13	1	2
05	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1675	2	14	9	N	13	9	1	6
*06	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1544	2	7	9	N	6	7	1	5

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B2 EXT	570	-0-	570 B	570	570	2			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	971	-0-	971 B	1541	971	2			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1541					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	1051	-0-	1051 B	2592	1051	2			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	651	-0-	651 B	3243	651	2			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	442	-0-	442 B	3685	442	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3685														
*03	14B2 EXT	814	-0-	814 B	4499	814	2			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	967	-0-	967 B	5466	967	2			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	894	-0-	894 B	6360	894	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	979	-0-	979 B	7339	979	2			N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922														
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220														
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1764 N	1686	-0-	-78 B	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1984 N	1972	-0-	-12 B	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1316 N	1089	-0-	-227 B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350														

01		1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	450	1	1268	2	N	-0-		-0-
02		1708 N	449	-0-	-1259 B	-0-	93	1	356	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1860 N	1390	-0-	-470 B	-0-	226	1	1164	2	N	-0-		-0-
04		1650 N	555	-0-	-1095 B	-0-	180	1	375	2	N	-0-		-0-
05		496 N	350	-0-	-146 B	-0-	45	1	305	2	N	-0-		-0-
06		1350 N	55	-0-	-1295 B	-0-	54	1	1	2	N	-0-		-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185														

01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1288 N	1129	-0-	-159 B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103														

01		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1340	-0-	-86 B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027														

01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1624 N	1435	-0-	-189 B	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
05		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
04		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1397	-0-	-223 B	-0-	1397	2	N	-0-		-0-

SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400	
01		3255 N	3203	-0-	-52 B	-0-	3203	2	N	-0-		-0-
02		2660 N	1880	-0-	-780 B	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3436 N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2	N	-0-		-0-
04		5044 N	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	2	N	-0-		-0-
05		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		3330 N	-0-	-0-	-3330 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CALVIRD A		WELL #:		3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130	
01		5208 N	3552	-0-	-1656 B	-0-	385	1	N	-0-		-0-
02		2800 N	1479	-0-	-1321 B	-0-	176	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5185 N	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2	N	-0-		-0-
04		4940 N	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2	N	-0-		-0-
05		4817 N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	2	N	-0-		-0-
06		5010 N	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3180 - 3388	
01		3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-3317			N	-0-		-0-
02		2996 #	1468	-0-	-1528 B	-4845	1468	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4845												
03		3317 #	1981	-0-	-1336 B	-6181	224	1	N	-0-		-0-
04		3210 #	1109	-0-	-2101 B	-8282	1109	2	N	-0-		-0-
05		3317 #	449	-0-	-2868 B	-11150	449	2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1840	-0-	-80 B	-11150	152	1	N	-0-		-0-

CLINE		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280	
01		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-			N	-0-		-0-
02		2408 N	2259	-0-	-149 B	-0-	2259	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2852 N	2536	-0-	-316 B	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
04		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2	N	-0-		-0-
05		2511 N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	2	N	-0-		-0-
06		2460 N	2212	-0-	-248 B	-0-	2212	2	N	-0-		-0-

EDGAR A		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150	
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
02		532 N	508	-0-	-24 B	-0-	508	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2	N	-0-		-0-
05		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
*06		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	644 N	605	-0-	-39 B	-0-		605	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	713 N	683	-0-	-30 B	-0-		683	2		N	-0-			-0-							
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-		660	2		N	-0-			-0-							
05	682 N	677	-0-	-5 B	-0-		677	2		N	-0-			-0-							
06	660 N	651	-0-	-9 B	-0-		651	2		N	-0-			-0-							
PEARSON													WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	1316 N	1140	-0-	-176 B	-0-		1140	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-		1437	2		N	-0-			-0-							
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-		208	2		N	-0-			-0-							
05	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-							
*06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-		1507	2		N	-0-			-0-							
CARTRITE A													WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-		416	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	434 N	401	-0-	-33 B	-0-		401	2		N	-0-			-0-							
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-		253	2		N	-0-			-0-							
05	465 N	134	-0-	-331 B	-0-		134	2		N	-0-			-0-							
06	390 N	171	-0-	-219 B	-0-		171	2		N	-0-			-0-							
BIVINS KK													WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	1848 N	591	-0-	-1257 B	-0-		591	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	3100 N	4213	-0-	1113 B	1113		4213	2		N	-0-			-0-							
04	3000 N	4558	-0-	1558 B	2671		4558	2		N	-0-			-0-							
05	3100 N	4114	-0-	1014 B	3685		4114	2		N	-0-			-0-							
*06	7308 R	3623	-0-	-3685 B	-0-		3623	2		N	-0-			-0-							
VIRGIL A													WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-							
02	756 N	-0-	-0-	-756 B	-0-					N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-							
04	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-		2765	2		N	-0-			-0-							
05	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-		2634	2		N	-0-			-0-							
*06	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-		2145	2		N	-0-			-0-							
SLOAN "A"													WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258
01	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-		682	1	1398	2	N	-0-		-0-							
02	1456 N	901	-0-	-555 B	-0-		272	1	629	2	N	-0-		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-		682	1	1528	2	N	-0-		-0-							
04	2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-		660	1	1332	2	N	-0-		-0-							
05	992 N	22	-0-	-970 B	-0-		22	1		N	-0-			-0-							
06	2130 N	137	-0-	-1993 B	-0-		27	1	110	2	N	-0-		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PRICE -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2560 - 2950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	143 1	305 2	N	-0-		-0-
02	336 N	188	-0-	-148 B	-0-	67 1	121 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	142 1	444 2	N	-0-		-0-
04	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	157 1	550 2	N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	130 1	407 2	N	-0-		-0-
*06	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	202 1	655 2	N	-0-		-0-

TEXHOMA				WELL #:	1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892 PERF. 2712 - 2892
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1344 N	876	-0-	-468 B	-0-	876 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
06	1200 N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114 2		N	-0-		-0-

ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3097 - 3400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2911 - 3350
01	5270 N	1147	-0-	-4123 B	-0-	1147 1		N	-0-		-0-
02	4396 N	2367	-0-	-2029 B	-0-	1036 1	1331 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	1147 1	2391 2	N	-0-		-0-
04	5201 N	5201	-0-	-0- B	-0-	1110 1	4091 2	N	-0-		-0-
05	5201 N	5201	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4054 2	N	-0-		-0-
*06	5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	1110 1	4199 2	N	-0-		-0-

FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 2925 - 3062
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
02	196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
*06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963 PERF. 2816 - 2963
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1904 N	1500	-0-	-404 B	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	2003	-0-	-12 B	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
06	1950 N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		336 N	320	-0-	-16 B	-0-	320	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2		N	-0-		-0-
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-		-0-
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-		-0-
06		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2		N	-0-		-0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200	
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-
02		336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-		-0-
04		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-		-0-
05		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2		N	-0-		-0-
*06		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-		-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000	
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-		-0-
02		672 N	431	-0-	-241 B	-0-	431	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655	2		N	-0-		-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-		-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-		-0-
06		630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2		N	-0-		-0-

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 - 2978	
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-		-0-
02		616 N	605	-0-	-11 B	-0-	605	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2		N	-0-		-0-
04		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-		-0-
05		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2		N	-0-		-0-
06		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2		N	-0-		-0-

RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871	
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
02		476 N	342	-0-	-134 B	-0-	342	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2		N	-0-		-0-
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-		-0-
05		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-		-0-
06		510 N	343	-0-	-167 B	-0-	343	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WHITTUM				WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 -	3240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
04		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1465	-0-	-35 B	-0-	1465	2		N	-0-			-0-

MERRILL				WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 -	2895
01		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2632 N	1312	-0-	-1320 B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3007 N	1816	-0-	-1191 B	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
04		2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
05		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
*06		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2		N	-0-			-0-

SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 -	3320
01		1426 N	818	-0-	-608 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-

WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 -	3050
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2325 N	2242	-0-	-83 B	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
04		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
05		2387 N	1895	-0-	-492 B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2078	-0-	-82 B	-0-	2078	2		N	-0-			-0-

BERTIE G				WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 -	3140
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1316 N	1214	-0-	-102 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1519 N	1257	-0-	-262 B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	891	-0-	-442 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 -	3165
01		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-				N	-0-			-0-
02		2128 N	2127	-0-	-1 B	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2542 N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
04		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
05		2356 N	2345	-0-	-11 B	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2196	-0-	-234 B	-0-	2196	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2		N	-0-		-0-
04		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
05		2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	2		N	-0-		-0-
06		2580 N	2113	-0-	-467 B	-0-	2113	2		N	-0-		-0-

WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002	
01		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-		-0-
02		1764 N	1239	-0-	-525 B	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-		-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
*06		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2		N	-0-		-0-

WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126	
01		5766 N	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2		N	-0-		-0-
02		4900 N	4187	-0-	-713 B	-0-	4187	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		6045 N	5573	-0-	-472 B	-0-	5573	2		N	-0-		-0-
04		5282 N	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	2		N	-0-		-0-
05		5203 N	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	2		N	-0-		-0-
06		5400 N	4799	-0-	-601 B	-0-	4799	2		N	-0-		-0-

TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950	
01		9300 N	7161	-0-	-2139 B	-0-	587	1	6574	2	N	-0-	-0-
02		7364 N	4459	-0-	-2905 B	-0-	420	1	4039	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		10788 N	7314	-0-	-3474 B	-0-	751	1	6563	2	N	-0-	-0-
04		7142 N	7142	-0-	-0- B	-0-	721	1	6421	2	N	-0-	-0-
05		5849 N	5849	-0-	-0- B	-0-	578	1	5271	2	N	-0-	-0-
*06		7813 N	7813	-0-	-0- B	-0-	812	1	7001	2	N	-0-	-0-

CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205	
01		1550 N	313	-0-	-1237 B	-0-	109	1	204	2	N	-0-	-0-
02		1932 N	-0-	-0-	-1932 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		899 N	825	-0-	-74 B	-0-	154	1	671	2	N	-0-	-0-
04		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	660	1	1956	2	N	-0-	-0-
05		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	682	1	1645	2	N	-0-	-0-
*06		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	604	1	1405	2	N	-0-	-0-

BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007	
01		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-		-0-
02		2660 N	766	-0-	-1894 B	-0-	164	1	602	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	682	1	2401	2	N	-0-	-0-
04		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	660	1	2208	2	N	-0-	-0-
05		2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	651	1	2102	2	N	-0-	-0-
06		2970 N	2551	-0-	-419 B	-0-	626	1	1925	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 - 3385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2055	-0-	-208 B	-0-	777 1	1278 2	N	-0-			-0-
02		1456 N	868	-0-	-588 B	-0-	248 1	620 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3162 #	2705	-0-	-457 B	-457	893 1	1812 2	N	-0-			-0-
04		3060 #	2622	-0-	-438 B	-895	962 1	1660 2	N	-0-			-0-
05		3162 #	2251	-0-	-911 B	-1806	705 1	1546 2	N	-0-			-0-
06		3060 #	2775	-0-	-285 B	-2091	910 1	1865 2	N	-0-			-0-

BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 - 3350	
01		558 N	414	-0-	-144 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
04		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251 2		N	-0-			-0-

CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003	
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	57 1	233 2	N	-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	182 1	849 2	N	-0-			-0-
*06		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	468 1	1429 2	N	-0-			-0-

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960	
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
02		700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 2		N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
05		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
06		840 N	727	-0-	-113 B	-0-	727 2		N	-0-			-0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122	
01		2759 N	3036	-0-	277 B	-4446	558 1	2478 2	N	-0-			-0-
02		2184 N	1128	-0-	-1056 B	-4446	504 1	624 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -4304													
03		2650 N	2792	-0-	142 B	-0-	558 1	2234 2	N	-0-			-0-
04		2940 N	1326	-0-	-1614 B	-0-	540 1	786 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	558	-0-	-682 B	-0-	558 1		N	-0-			-0-
06		2700 N	1128	-0-	-1572 B	-0-	540 1	588 2	N	-0-			-0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249	
01		2449 N	2094	-0-	-355 B	-0-	384 1	1710 2	N	-0-			-0-
02		2268 N	1274	-0-	-994 B	-0-	229 1	1045 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	558 1	2106 2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	540 1	1920 2	N	-0-			-0-
05		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	510 1	1861 2	N	-0-			-0-
06		2580 N	2246	-0-	-334 B	-0-	503 1	1743 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		4340 N	3897	-0-	-443 B	-0-	1096	1	2801	2	N	-0-		-0-
02		4256 N	2689	-0-	-1567 B	-0-	1036	1	1653	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		5418 N	5418	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4271	2	N	-0-		-0-
04		4143 N	4143	-0-	-0- B	-0-	777	1	3366	2	N	-0-		-0-
05		4778 N	4778	-0-	-0- B	-0-	777	1	4001	2	N	-0-		-0-
06		5250 N	4515	-0-	-735 B	-0-	1033	1	3482	2	N	-0-		-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351														
01		3534 #	1928	-0-	-1606 B	-1606	868	1	1060	2	N	-0-		-0-
02		3192 #	1029	-0-	-2163 B	-3769	364	1	665	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3769														
03		3534 #	1983	-0-	-1551 B	-5320	868	1	1115	2	N	-0-		-0-
04		3420 #	1891	-0-	-1529 B	-6849	840	1	1051	2	N	-0-		-0-
05		3534 #	1908	-0-	-1626 B	-8475	868	1	1040	2	N	-0-		-0-
06		3420 #	1651	-0-	-1769 B	-10244	812	1	839	2	N	-0-		-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320														
01		930 N	528	-0-	-402 B	-0-	92	1	436	2	N	-0-		-0-
02		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	343	1	443	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	321	1	1144	2	N	-0-		-0-
04		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	338	1	1063	2	N	-0-		-0-
05		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	190	1	809	2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1320	-0-	-90 B	-0-	321	1	999	2	N	-0-		-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247														
01		8048 N	8048	-0-	-0- B	-0-	8048	2			N	-0-		-0-
02		5348 N	3254	-0-	-2094 B	-0-	3254	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		8401 N	7134	-0-	-1267 B	-0-	7134	2			N	-0-		-0-
04		8430 N	8430	-0-	-0- B	-0-	8430	2			N	-0-		-0-
05		6017 N	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-		-0-
*06		7609 N	7609	-0-	-0- B	-0-	7609	2			N	-0-		-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190														
01		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-		-0-
02		2184 N	653	-0-	-1531 B	-0-	653	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2			N	-0-		-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-		-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-		-0-
*06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-		-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300														
01		2449 N	1146	-0-	-1303 B	-0-	403	1	743	2	N	-0-		-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	364	1	1255	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	403	1	1587	2	N	-0-		-0-
04		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	390	1	1608	2	N	-0-		-0-
05		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	403	1	1568	2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1888	-0-	-32 B	-0-	390	1	1498	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRICE L. M.				WELL #:	6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2910 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2			N	-0-			-0-
02		1764 N	1577	-0-	-187 B	-0-	1577 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2			N	-0-			-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2			N	-0-			-0-
05		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 2			N	-0-			-0-
06		1800 N	1462	-0-	-338 B	-0-	1462 2			N	-0-			-0-

GRACE				WELL #:	2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 - 3400	
01		2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-			-0-
02		3416 N	1678	-0-	-1738 B	-0-	1678 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3658 N	2322	-0-	-1336 B	-0-	266 1	2056 2		N	-0-			-0-
04		2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723 2			N	-0-			-0-
05		1860 N	1482	-0-	-378 B	-0-	1482 2			N	-0-			-0-
06		2250 N	705	-0-	-1545 B	-0-	153 1	552 2		N	-0-			-0-

CALVIRD A				WELL #:	382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956	
01		1891 N	1041	-0-	-850 B	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
02		1512 N	544	-0-	-968 B	-0-	544 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2			N	-0-			-0-
04		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 2			N	-0-			-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
06		1830 N	1546	-0-	-284 B	-0-	1546 2			N	-0-			-0-

VAU				WELL #:	29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277	
01		4746 N	4746	-0-	-0- B	-0-	4746 2			N	-0-			-0-
02		4245 N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4699 N	4699	-0-	-0- B	-0-	4699 2			N	-0-			-0-
*04		4513 N	4513	-0-	-0- B	-0-	4513 2			N	-0-			-0-
05		4712 N	4447	-0-	-265 B	-0-	4447 2			N	-0-			-0-
06		4560 N	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELEY -A-				WELL #:	415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180	
01		3286 N	2822	-0-	-464 B	-0-	2822 2			N	-0-			-0-
02		2296 N	1929	-0-	-367 B	-0-	1929 2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3789 N	3789	-0-	-0- B	-0-	3789 2			N	-0-			-0-
04		4858 N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858 2			N	-0-			-0-
05		6501 N	6501	-0-	-0- B	-0-	6501 2			N	-0-			-0-
*06		8476 N	8476	-0-	-0- B	-0-	8476 2			N	-0-			-0-

SHOUN A				WELL #:	348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301	
01		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 2			N	-0-			-0-
02		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	174 1	515 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	408 1	2266 2		N	-0-			-0-
04		3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	492 1	2517 2		N	-0-			-0-
05		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	390 1	2198 2		N	-0-			-0-
*06		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	477 1	2336 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2	N	-0-			-0-
02	2296 N	1907	-0-	-389 B	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2728 N	2686	-0-	-42 B	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
04	2610 N	2313	-0-	-297 B	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
05	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
06	2610 N	1726	-0-	-884 B	-0-	1726	2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ARCHER "F"		WELL #:		1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 - 2893
01	2542 N	1814	-0-	-728 B	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
02	2660 N	2321	-0-	-339 B	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3086 N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
04	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
05	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2623	-0-	-377 B	-0-	2623	2	N	-0-			-0-

ARCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 - 2988
01	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	65	1	938 2	N	-0-		-0-
02	896 N	584	-0-	-312 B	-0-	65	1	519 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	868 2	N	-0-		-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	65	1	1110 2	N	-0-		-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	65	1	1043 2	N	-0-		-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	65	1	973 2	N	-0-		-0-

HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 3057
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980								
HAAS		WELL #:		1	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
04	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
05	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3	N	-0-			-0-

STERL		WELL #:		1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
*06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	

BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	215	-0-	-126 B	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
06	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-	

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
02	252 N	143	-0-	-109 B	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	145	-0-	-125 B	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
*06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-	

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
02		308 N	214	-0-	-94 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
04		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
*06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852	
01		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
02		364 N	283	-0-	-81 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
04		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
06		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972	
01		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
02		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
04		960 N	819	-0-	-141 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
05		868 N	553	-0-	-315 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
06		870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1328	-0-	-67 B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1235	-0-	-265 B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-

MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096
01		465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
02		448 N	276	-0-	-172 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
06		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 - 2934
01		2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
02		2324 N	1197	-0-	-1127 B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2604 N	2453	-0-	-151 B	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
04		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3	N	-0-			-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3	N	-0-			-0-
*06		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-			-0-

SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031
01		1922 N	1846	-0-	-76 B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
02		2016 N	1697	-0-	-319 B	-0-	1697 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2263 N	2230	-0-	-33 B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
04		1800 N	1798	-0-	-2 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1811	-0-	-80 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
06		2160 N	2018	-0-	-142 B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092
01		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		992 N	522	-0-	-470 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
04		1080 N	872	-0-	-208 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
*06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1493	-0-	-26 B	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1194	-0-	-178 B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1353	-0-	-87 B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1422	-0-	-78 B	-0-	1422	3	N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
02	448 N	367	-0-	-81 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	260	-0-	-143 B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	510 N	364	-0-	-146 B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
01	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	948	-0-	-172 B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
01	1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	812	-0-	-280 B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1090	-0-	-88 B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
01	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
02	2380 N	1833	-0-	-547 B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2509	-0-	-71 B	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2476	-0-	-134 B	-0-	2476	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
05	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
05		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
*06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230		
01		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1152	-0-	-108 B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1263	-0-	-147 B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
06		1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902		
01		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
02		560 N	421	-0-	-139 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04		630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
05		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
06		600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135		
01		1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
02		1204 N	1011	-0-	-193 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1190	-0-	-130 B	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1221	-0-	-69 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038		
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
04		420 N	304	-0-	-116 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945		
01		961 N	906	-0-	-55 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
02		868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
04		870 N	839	-0-	-31 B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
05		930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
06		900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 3	N	-0-		-0-	
02	728 N	689	-0-	-39	B	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	941 N	941	-0-	-0-	B	-0-	941 3	N	-0-		-0-	
04	900 N	875	-0-	-25	B	-0-	875 3	N	-0-		-0-	
05	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804 3	N	-0-		-0-	
06	900 N	872	-0-	-28	B	-0-	872 3	N	-0-		-0-	

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889	
01	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 3	N	-0-		-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719 3	N	-0-		-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	464	-0-	-226	B	-0-	464 3	N	-0-		-0-	

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959	
01	3100 N	4436	-0-	1336	B	2362	4436 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2876	-0-	76	B	2438	2876 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2438												
03	6696 R	4258	-0-	-2438	B	-0-	4258 3	N	-0-		-0-	
04	4290 #	2721	-0-	-1569	B	-1569	2721 3	N	-0-		-0-	
05	4433 #	3028	-0-	-1405	B	-2974	3028 3	N	-0-		-0-	
06	4290 #	3449	-0-	-841	B	-3815	3449 3	N	-0-		-0-	

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450	
01	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-	
02	1428 N	1190	-0-	-238	B	-0-	1190 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380 3	N	-0-		-0-	
04	2155 N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155 3	N	-0-		-0-	
05	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-	
06	2310 N	1793	-0-	-517	B	-0-	1793 3	N	-0-		-0-	

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936	
01	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-	
02	1008 N	950	-0-	-58	B	-0-	950 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1134	-0-	-44	B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-	
04	1080 N	972	-0-	-108	B	-0-	972 3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	985	-0-	-69	B	-0-	985 3	N	-0-		-0-	
06	1110 N	1029	-0-	-81	B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
*06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
01	3658 N	3350	-0-	-308 B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-
02	3948 N	2031	-0-	-1917 B	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3317 N	3183	-0-	-134 B	-0-	3183 3	N	-0-			-0-
04	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880 3	N	-0-			-0-
05	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3	N	-0-			-0-
06	3090 N	1536	-0-	-1554 B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
01	1550 N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1127	-0-	-77 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1412	-0-	-76 B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1211	-0-	-199 B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1188	-0-	-192 B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
01	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1761	-0-	-115 B	-0-	1761 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	2030	-0-	-47 B	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1882	-0-	-98 B	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1729	-0-	-224 B	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
*06	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-			-0-

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
01	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
02	504 N	309	-0-	-195 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
04	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
*06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1763	-0-	-4 B	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1638	-0-	-72 B	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1373	-0-	-487 B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3	N	-0-			-0-
02	2828 N	2355	-0-	-473 B	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3162 N	3127	-0-	-35 B	-0-	3127	3	N	-0-			-0-
04	3060 N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	3	N	-0-			-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3	N	-0-			-0-
06	3030 N	2880	-0-	-150 B	-0-	2880	3	N	-0-			-0-

ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910	
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000	
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13 B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
04	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
05	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070	
01	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
02	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
04	990 N	898	-0-	-92 B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
05	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	918	-0-	-102 B	-0-	918	3	N	-0-			-0-

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151	
01	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
02	784 N	774	-0-	-10 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
04	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
05	868 N	694	-0-	-174 B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
*06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*05	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931								
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222
01	992 N	753	-0-	-239	B	-0-	753	2		N	-0-	-0-
02	728 N	371	-0-	-357	B	-0-	371	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1147 N	361	-0-	-786	B	-0-	361	2		N	-0-	-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2		N	-0-	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		N	-0-	-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2		N	-0-	-0-

PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170
01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-	-0-
02	224 N	93	-0-	-131	B	-0-	93	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	372 N	214	-0-	-158	B	-0-	214	2		N	-0-	-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-	-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
FRAZIER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF.	2730 - 2785
01	2418 N	2132	-0-	-286	B	-0-	2132	2		Y	-0-	-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2252	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	2		Y	-0-	-0-
04	2401 N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	2		Y	-0-	-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	2		Y	-0-	-0-
*06	2413 N	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2		Y	-0-	-0-

COLLIER, H. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	168916	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2730 - 2782
01	465 N	408	-0-	-57	B	-0-	408	2		N	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	527 N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2		N	-0-	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-	-0-
05	527 N	467	-0-	-60	B	-0-	467	2		N	-0-	-0-
06	480 N	393	-0-	-87	B	-0-	393	2		N	-0-	-0-

COLLIER, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	2836 - 2846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	1396	-0-	-247 B	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1501	-0-	-11 B	-0-	1501	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
01	806 N	634	-0-	-172 B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
02	756 N	701	-0-	-55 B	-0-	701	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2	N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-			-0-
*06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064
01	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-	32
02	2072 N	1298	-0-	-774	-0-	29	1	1269	3	N	-0-	32
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-	32
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-	32
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-	32
06	2430 N	2172	-0-	-258	-0-	2172	3			N	-0-	32

JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7341 - 7547
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.// 89137 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JONES -T-		WELL #: 3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-		-0-
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3	N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3	N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		427513									
TEXFEL		WELL #: 107 C		RRCID -> 128360		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576			
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		-0-
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		-0-

TEXFEL		WELL #: 307		RRCID -> 151672		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552			
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-		-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	2	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 204045		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
HODGSON		WELL #: 2020		RRCID -> 195685		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGSON		WELL #: 1021		RRCID -> 195688		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	7064 - 7086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3062 2	3 9	N	3	180 1		28
02	2772 X	1654	-0-	-1118	-0-	1654 2		N	-0-			28
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3358 2	6 9	N	5			33
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3092 2	1 9	N	1			34
*05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3114 2	1 9	N	1			35
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			35

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6784 - 6789
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE				WELL #:	177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HARLAND				WELL #:	2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	62 1	93 2	N	-0-			-0-	
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	46 1	65 2	N	-0-			-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	62 1	83 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	60 1	64 2	N	-0-			-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	62 1	59 2	N	-0-			-0-	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	60 1	65 2	N	-0-			-0-	

THOMAS				WELL #:	1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	62 1	193 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	56 1	161 2	N	-0-			-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	62 1	193 2	N	-0-			-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	60 1	191 2	N	-0-			-0-	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	62 1	210 2	N	-0-			-0-	
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	60 1	198 2	N	-0-			-0-	

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-		-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	56	1	462	2	N	-0-		-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	62	1	513	2	N	-0-		-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-		-0-
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	62	1	441	2	N	-0-		-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	60	1	507	2	N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430	
01	837 N	750	-0-	-87	-0-	62	1	688	2	N	-0-		15
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	56	1	670	2	N	-0-		15
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-		15
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-		15
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-		15
*06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-		15

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	2	N	-0-		-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	56	1	60	2	N	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	62	1	72	2	N	-0-		-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	60	1	73	2	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	2	N	-0-		-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	60	1	74	2	N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY MANER A		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	3	37	9	N	34		220
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	3	48	9	N	44		264
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1813	3	53	9	N	48	184 1	128
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1547	3	43	9	N	39		167
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52		219
*06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1488	3	51	9	N	46	185 1	80

REMNANT ENERGY, INC. RED DEVIL		WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		5
02	812 N	613	-0-	-199	-0-	613	2			N	-0-		5
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		5
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-		5
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		5
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-		5

RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422	
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-		-0-
02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-		-0-
03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-		-0-
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-		-0-
05	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-		-0-
*06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
CORENE A				WELL #: 4	RRCID -> 156849	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6396	- 6419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-			73
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-			73
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	1			74
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-			74
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-			74
*06	710 N	-0-	-0-	-710	-0-					Y	-0-			74

SCHAFFER B				WELL #: 2	RRCID -> 159562	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6421	- 6441					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARLAND D				WELL #: 1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

MARGA				WELL #: 4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059										
MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 088323	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 16400	PERF. 18892	- 19322					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA)				89560 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY						
RIO PETROLEUM, INC.				712840										
BAILEY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 173847	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 4440	- 4730					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
BAILEY		WELL #: 1092		RRCID -> 288490		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.12010 - 12020	
01	0 W	13324	-0-	13324	476257	13316 2	8 9	N	7		410
02	451087	8401	-0-	-442686	33571	8397 2	4 9	N	4		414
03	46254 R	12683	-0-	-33571	-0-	12683 2		N	-0-		414
04	14048 R	14048	-0-	-0-	-0-	14046 2	2 9	N	2		416
05	15405 R	15405	-0-	-0-	-0-	15402 2	3 9	N	3		419
06	12900 #	7030	-0-	-5870	-0-	7024 2	6 9	N	5		424

THORNDIKE (KINDERHOOK)		89560 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
BAILEY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 227071		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11719 - 11727	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058									
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8268 - 8310	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058									
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784 - 7812	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11674 - 11724	
01	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	306 1	3523 3	N	-0-		120
02	3528 X	2322	-0-	-1206	-0-	186 1	2136 3	N	-0-		120
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		120
04	3780 X	3182	-0-	-598	-0-	223 1	2959 3	N	-0-		120
05	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	248 1	3297 3	N	-0-		120
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		120

THREE CORRALS (MORROW UPPER)												
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
-3- CORRALS		598935		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9151 - 9160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TILLERSON (CHESTER)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
CUDD -A-		875461		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7718 - 7746
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
SCHORNHALS		136042		WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885 - 9900
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1	N	-0-			85
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	1	N	-0-			85
*03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1468	1	N	90	175	1	-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	1	N	-0-			-0-
*05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	1	N	-0-			-0-
*06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1	N	-0-			-0-
TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)												
MEWBOURNE OIL COMPANY		90775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
TURNER -104-		562560		WELL #: 1		RRCID -> 098035		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7687 - 7701
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			70
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			70
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			70
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			70
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			70
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			70
TREMEL (MORROW LOWER)												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		91033 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
JOHN PAUL		825420		WELL #: 3092		RRCID -> 209699		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11940 - 11950
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583						
01	3472 X	3007	-0-	-465	-0-	287 1	2713 2	N	6					163
02	3136 X	2252	-0-	-884	-0-	207 1	2024 2	N	19					182
03	3472 X	2726	-0-	-746	-0-	276 1	2428 2	N	20					202
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	295 1	2990 2	N	13	187 1				28
05	3193 X	3080	-0-	-113	-0-	301 1	2755 2	N	22					50
06	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	270 1	2254 2	N	5					55

ESTES AND COMPANY LLC.		254560		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006						
HOSTUTLER		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618						
COYOTE, WIL-E		WELL #: 1430												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501						
WEIS 452		WELL #: 3H												
01	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668 2		N	-0-					85
02	2604 X	1841	-0-	-763	-0-	1841 2		N	-0-					85
03	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	2444 2	2 9	N	2					87
04	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	2344 2		N	-0-					87
05	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	2515 2		N	-0-					87
06	2580 X	2325	-0-	-255	-0-	2325 2		N	-0-					87

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461						
01	992 N	773	-0-	-219	-0-	773 2		N	-0-					27
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-					27
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-					27
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	710 2		N	-0-					27
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-					27
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-					27

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WEIS 452		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900 - 11504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2		N	-0-		40
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-		40
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2616	2	36	9	N	33	73
04		2250 N	1645	-0-	-605	-0-	1641	2	4	9	N	4	77
05		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-	77
06		2580 N	2000	-0-	-580	-0-	2000	2			N	-0-	77

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060 - 0	
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4	159
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	159
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3	162
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2	164
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	164
06		1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-	164

BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10000 - 11183	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	10360 - 13163	
01		1426 X	1201	-0-	-225	-0-	1178	2	23	9	N	21	145
02		1148 X	811	-0-	-337	-0-	801	2	10	9	N	9	154
03		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1288	2	56	9	N	51	205
04		1260 X	1142	-0-	-118	-0-	1127	2	15	9	N	14	219
05		1209 X	1151	-0-	-58	-0-	1082	2	69	9	N	63	92
06		1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1035	2	24	9	N	22	114

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOSTUTLER -451-		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9392 - 9404	
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-	-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-	-0-
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-	-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-	-0-
*05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9644 - 9656	
01		651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-	17
02		588 N	377	-0-	-211 B	-0-	377	3			N	-0-	17
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-	17
04		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-	17
05		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-	17
06		660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545	3			N	-0-	17

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865											
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	9802 - 9811			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES		WELL #:		1344	RRCID ->	164762	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10620 - 10640			
01	1922	N	1766	-0-	-156 B	-0-	1760	2	6	9	N	5			95
02	1484	N	1332	-0-	-152 B	-0-	1322	2	10	9	N	9			104
03	1798	N	1181	-0-	-617 B	-0-	1181	2			N	-0-			104
04	1710	N	1179	-0-	-531 B	-0-	1173	2	6	9	N	5			109
05	1488	N	1191	-0-	-297 B	-0-	1184	2	7	9	N	6			115
06	1140	N	1047	-0-	-93 B	-0-	1037	2	10	9	N	9			124

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DENISE		WELL #:		2275	RRCID ->	202250	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	11084 - 11202			
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
*06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

DENISE		WELL #:		3275	RRCID ->	210611	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	10996 - 11158			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	139400	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	16510	PERF.	15868 - 15955			
01	13578	#	13317	-0-	-261	-0-	13285	3	32	9	N	29	161	1	122
02	12152	#	10164	-0-	-1988	-0-	10146	3	18	9	N	16			138
03	13481	R	13481	-0-	-0-	-0-	13457	3	24	9	N	22			160
04	12900	#	12625	-0-	-275	-0-	12601	3	24	9	N	22			182
05	13330	#	12976	-0-	-354	-0-	12957	3	19	9	N	17			199
06	13050	#	12781	-0-	-269	-0-	12761	3	20	9	N	18			217

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	166698	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9018 - 9072			
01	0	N	1346	-0-	1346 B	-387	1331	3	15	9	N	14			141
02	671	N	1058	-0-	387 B	-0-	1058	3			N	-0-			141
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-			141
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			141
*05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-			141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			141

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167161	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8942 - 8990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: ROBERTS						
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	200298	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8984			
01	2883	2038	-0-	-845	B	-39953	2038	2		N	-0-				122
02	2604	2199	-0-	-405	B	-40358	2199	2		N	-0-				122
03	2883	2923	-0-	40	B	-40318	2923	2		N	-0-				122
04	2790	2886	-0-	96	B	-40222	2886	2		N	-0-				122
05	2666 #	2835	-0-	169	B	-40053	2835	2		N	-0-				122
06	2790	2952	-0-	162	B	-39891	2913	2	39 9	N	35	138 1			19

TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SKEETERBEE		WELL #:		3T	RRCID ->	202241	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8295 - 8300			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: ROBERTS						
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	164735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8440 - 8990			
01	830 N	830	-0-	-0-		-0-	830	3		N	-0-				137
02	578 N	578	-0-	-0-		-0-	578	3		N	-0-				137
03	977 N	977	-0-	-0-		-0-	977	3		N	-0-				137
04	964 N	964	-0-	-0-		-0-	964	3		N	-0-				137
*05	988 N	988	-0-	-0-		-0-	988	3		N	-0-				137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				137

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176					CNTY: ROBERTS						
KING E		WELL #:		4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8248 - 8256			
01	2036 N	2036	-0-	-0-		-0-	2036	2		N	-0-				18
02	1609 N	1609	-0-	-0-		-0-	1609	2		N	-0-				18
03	2139 N	2035	-0-	-104		-0-	2035	2		N	-0-				18
04	1980 N	1931	-0-	-49		-0-	1931	2		N	-0-				18
05	1945 N	1945	-0-	-0-		-0-	1899	2	46 9	N	42				60
06	1980 N	1890	-0-	-90		-0-	1890	2		N	-0-				60

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: ROBERTS						
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8457			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
SEYBOLD		WELL #:		2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305		
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			29
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			29
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			29
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			29
*05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326		
MC GARRAUGH ET AL "D"				3										
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			159
02	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-			159
03	1798 N	1402	-0-	-396	-0-	1402	3			N	-0-			159
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			159
05	1798 N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			N	-0-			159
*06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			159

TURNER (CLEVELAND)		WELL #:		91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
BENNY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438		
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-			62
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	56	1	152	2	N	-0-			62
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	N	-0-			62
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-			62
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-			62
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	169	2	N	-0-			62

TURNER (MORROW)		WELL #:		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
LUTHI		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336		
01	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-			26
02	6524 X	3806	-0-	-2718	-0-	3806	2			N	-0-			26
*03	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-			26
*04	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-			26
*05	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-			26
06	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			26

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076		
JINES				1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	N	8		157
02	2212 N	1840	-0-	-372	-0-	1834	3	6	9	N	5		162
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2566	3	77	9	N	70	193 1	39
04	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	2307	3	6	9	N	5		44
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	3	9	9	N	8		52
*06	2550 N	2432	-0-	-118	-0-	2406	3	26	9	N	24		76

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
DIXIE		WELL #:		1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9180 - 9196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2791	-0-	280 B	-12456	62	1	2718	2	N	10		103
02	2268 N	880	-0-	-1388 B	-12456	11	9	852	2	N	2		105
03	651 N	1930	-0-	1279 B	-11177	2	9	1853	2	N	15		120
04	2430 N	1729	-0-	-701 B	-11177	60	1	1668	2	N	1		121
05	961 N	2226	-0-	1265 B	-9912	1	9	2161	2	N	8		129
06	1860 N	2073	-0-	213 B	-9699	9	9	2009	2	N	4		133

MEYER		WELL #:		1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9226 - 9238
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXIE		WELL #:		2390	RRCID ->	147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9079 - 9091
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497				N	-0-		-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LUTHI, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	022751	COMPL. DATE	01/05/1962	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9024 - 9032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAUMANN		WELL #:		1	RRCID ->	046485	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8771 - 8783	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
BARTON				WELL #:	1	RRCID ->	048462	COMPL. DATE	06/12/1970	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8950 - 8960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803 3		N	-0-			87
02	644 N	374	-0-	-270	-0-		374 3		N	-0-			87
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861 3		N	-0-			87
04	780 N	708	-0-	-72	-0-		708 3		N	-0-			87
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1014 3	8 9	N	7			94
06	840 N	744	-0-	-96	-0-		730 3	14 9	N	13			107

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)				91900 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	096353	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	9576 - 9592
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
CONLEY				WELL #:	1315	RRCID ->	088680	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9237
01	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	54 1	342 2	N	-0-			43
02	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	56 1	282 2	N	-0-			43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	56 1	317 2	N	-0-			43
04	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	50 1	358 2	N	-0-			43
05	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	62 1	356 2	N	-0-			43
*06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	54 1	386 2	N	-0-			43

KILE				WELL #:	1300 C	RRCID ->	093631	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9456 - 10322
01	246 N	216	-0-	-30	B	-0-	44 1	172 2	N	-0-			17
02	204 N	130	-0-	-74	B	-0-	40 1	90 2	N	-0-			17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	46 1	590 2	N	30			47
							33 9						
04	1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1835 2	N	3			50
							3 9						
05	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	48 1	1170 2	N	-0-			50
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	60 1	1158 2	N	-0-			50

PATTON				WELL #:	1316	RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9259 - 9273
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON				WELL #:	2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233
01	217 N	165	-0-	-52	B	-0-	50 1	115 2	N	-0-			23
02	204 N	-0-	-0-	-204	B	-0-			N	-0-			23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			23
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9210 - 9219
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER, S.E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
CREST RESOURCES, INC.				189901								
MEKEEL				WELL #:	3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 10314 - 10329
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 10512 - 10518
*01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-12944		N	-0-			7
*02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-12944		N	-0-			7
*03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-12944		N	-0-			7
*04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-12944		N	-0-			7
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-12944		N	-0-			7
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-12944		N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
KILE				WELL #:	1300 T	RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST				WELL #:	1L	RRCID ->	157897	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 6105 - 6210
01	496 #	460	-0-	-36		-0-	31 1	415 2	N	13		131
							14 9					
02	420 #	374	-0-	-46		-0-	23 1	337 2	N	13		144
							14 9					
03	496 #	462	-0-	-34		-0-	31 1	430 2	N	1		145
							1 9					
04	480 #	444	-0-	-36		-0-	29 1	404 2	N	10		155
							11 9					
05	496 #	442	-0-	-54		-0-	30 1	387 2	N	23		178
							25 9					
06	450 #	413	-0-	-37		-0-	30 1	376 2	N	6	154 1	30
							7 9					

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 #	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	616 #	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	651 #	340	-0-	-311	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					125
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					126
03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					127
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					129
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					129
*06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					131

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

01	753 S	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					35
02	462 S	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					37
03	769 S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					39
04	753 S	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					40
05	769 S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					42
*06	765 S	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					44

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	28	1	1730	2	N	-0-					-0-
*06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			-0-	
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-	
*05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

REMNANT ENERGY, INC.				701555				CNTY: HANSFORD					
BRILLHART, J.				WELL #:	1	RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	5333 - 5338
01		341 N	44	-0-	-297	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
02		196 N	120	-0-	-76	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
03		310 N	105	-0-	-205	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-	
*06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD					
O'LAUGHLIN				WELL #:	3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

O'LAUGHLIN				WELL #:	3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368
01		4092 X	3927	-0-	-165	-0-	3927 2	N	-0-			85	
02		3696 X	1701	-0-	-1995	-0-	1701 2	N	-0-			85	
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4248 2	N	26	29 9		111	
04		3960 X	3923	-0-	-37	-0-	3923 2	N	-0-			111	
05		4030 X	3740	-0-	-290	-0-	3739 2	N	1	1 9		112	
06		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-		N	NO RPT			112	

O'LAUGHLIN				WELL #:	3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
URSCHER -49-				WELL #:	1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127
01		949 N	406	-0-	-543	-0-	406 2	Y	-0-			-0-	
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	364 2	Y	-0-			-0-	
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2	Y	-0-			-0-	
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	Y	-0-			-0-	
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	Y	-0-			-0-	
*06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	Y	-0-			-0-	

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068	
01	T. A.	2154	-0-	2154	17611	2154	2		N	-0-			-0-
02	19407 X	1796	-0-	-17611	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006	
01	T. A.	1896	-0-	1896	17889	1896	2		N	-0-			-0-
02	18616 X	727	-0-	-17889	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048	
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048	
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	341	1	2649	3	N	-0-		-0-
02	1904 X	1775	-0-	-129	-0-	264	1	1511	3	N	-0-		-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	330	1	2735	3	N	-0-		-0-
04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2365	3	N	-0-		-0-
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	341	1	2277	3	N	-0-		-0-
*06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	330	1	2297	3	N	-0-		-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			54
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	3		N	-0-			54
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3		N	-0-			54
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3		N	-0-			54
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			54
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			54

LONE STAR OIL & GAS		WELL #:		507244	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170	
URSCHEL 50		WELL #:		2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1/20/21													

URSCHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6962 - 7044	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021 - WELL PLUGGED 2/1/21													

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSCHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URSCHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106
01		797 N	797	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
*05		1042 N	1042	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URSCHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100
01		14B2 EXT	1025	-0-	1025	1025	2	N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1025		N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1025		N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1025		N	-0-		17
*05		1025 X	-0-	-0-	-1025	-0-		N	-0-		17
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.// 92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS 46		WELL #: 4		RRCID -> 185947		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUMPHREYS 46		WELL #: 5		RRCID -> 189068		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072								
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12	190	1			57
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					62
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					68
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					75
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HUMPHREYS 39		WELL #: 3		RRCID -> 190047		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH II LLC		040205														
JEAN -133-		WELL #: 1 D		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 182070		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE		WELL #: 115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338								
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25
02	532 N	284	-0-	-248	-0-	20	1	264	2	N	-0-					25
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					25
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	46	1	394	2	N	2					27
						2	9									
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					27
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	60	1	396	2	N	-0-					27

TWITCHELL (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. MCGARRAUGH		//CONT.// 92067 333 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	62 1	787 2	N	-0-		95
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	56 1	677 2	N	-0-		95
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	62 1	674 2	N	-0-		95
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	50 1	739 2	N	2		97
						2 9					
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	52 1	746 2	N	-0-		97
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44 1	719 2	N	-0-		97

LONE TREE OIL & GAS LLC KERSHAW, J. H.		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1 L		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	241 2	44 9	N	40		113
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	254 2	33 9	N	30		143
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	299 2	46 9	N	42		185
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	333 2	35 9	N	32		217
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	395 2	31 9	N	28	187 1	58
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		58

M3V ENERGY, LLC HEDRICK		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136

MCGARRAUGH ESTATE		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMNANT ENERGY, INC. MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 3		RRCID -> 253176		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		227
02	896 N	730	-0-	-166	-0-	730 2		N	-0-		227
03	930 N	323	-0-	-607	-0-	323 2		N	-0-		227
04	840 N	574	-0-	-266	-0-	574 2		N	-0-		227
05	806 N	579	-0-	-227	-0-	579 2		N	-0-		227
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		227

UNBRIDLED RESOURCES, LLC JEAN		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 2133		RRCID -> 202547		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JEAN 133		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197 - 8332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-			40
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	-2			42
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			42
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
EAA OPERATING, LLC				238472										
HEDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7864 - 7870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
BRILLHART -E-		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7834 - 8308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			58
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-			58
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			58
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			58
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			58
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			58

TWITTY (GRANITE WASH)				92080 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		186937										
PORTER		WELL #:		1036	RRCID ->	085007	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	7172 - 7260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3877	-0-	777	777	3855	2	22	9	N	20	191	1	173
02	2726 N	1949	-0-	-777	-0-	1905	2	44	9	N	40			213
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1286	2	61	9	N	55	181	1	87
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1666	2	48	9	N	44			131
05	2480	1821	-0-	-659	-0-	1738	2	83	9	N	75			206
06	2400	1813	-0-	-587	-0-	1750	2	63	9	N	57	171	1	92

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 21		RRCID -> 099585		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
URSHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634								
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420														
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450								
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					104
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					104
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					104
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					104
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					104
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					104

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268								
01	1426 N	196	-0-	-1230	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	837 N	665	-0-	-172	-0-	11	1	654	2	N	-0-					-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	268	-0-	-1530	-0-	5	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	953	2	N	-0-					-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516								
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHANDLER		//CONT.// 93824 555 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	719	-0-	719	719	4	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	514	-0-	514	1233	514	2			Y	-0-			-0-

SUMPTER -10-				WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417				
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	2	N	-0-			22
02	1204 N	546	-0-	-658	-0-	11	1	535	2	N	-0-			22
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	N	-0-			22
04	1710 N	1329	-0-	-381	-0-	36	1	1293	2	N	-0-			22
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	N	-0-			22
06	1920 N	1276	-0-	-644	-0-	1270	2	6	9	N	5			27

SUMPTER -10-				WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374				
01	899 N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	496	-0-	-540	-0-	5	1	491	2	N	-0-			-0-
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	4	1	585	2	N	-0-			-0-
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	2	N	-0-			-0-
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP JONES, L. L. 36				WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002				
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	116	1	2104	3	N	-0-			30
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	3	N	2			32
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	-0-			32
04	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			32
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			32
*06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC CHANDLER				WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276				
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			11
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			11
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			11
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			11
*05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

CHANDLER				WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532				
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			3
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			3
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			3
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			3
*05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JONES -11-				WELL #: 1	RRCID -> 069196	COMPL. DATE 12/06/1976	TOTAL DEPTH 15330	PERF.14980	- 15106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
*05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-WEBB				WELL #: 282	RRCID -> 165554	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 16080	PERF.15878	- 15898					
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			68
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			68
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15			83
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			83
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

VOODOO (CLEVELAND)				94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
COBLE 496				WELL #: 2H	RRCID -> 280774	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 6929	- 11107					
01	6045 #	5710	-0-	-335	-0-	4802	2	908	9	N	825	932	1	291
02	5460 #	4456	-0-	-1004	-0-	3922	2	534	9	N	485	185	1	591
03	6107 #	-0-	-0-	-6107	-0-					N	602	744	1	449
04	5910 #	5436	-0-	-474	-0-	4622	2	814	9	N	740	750	1	439
05	5916 R	5916	-0-	-0-	-0-	4836	2	1080	9	N	982	1103	1	318
06	5430 #	5404	-0-	-26	-0-	4445	2	959	9	N	872	917	1	273

W. T. COBLE (MORROW UPPER)				94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC				637389										
TURKEY TRACK RANCH				WELL #: 1020	RRCID -> 122602	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 8463	PERF. 6636	- 6652					
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			318
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			318
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			318
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			318
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-			318
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-			318

COBLE BUCKSKIN A 453				WELL #: 1	RRCID -> 216815	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6670	- 6680					
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17			64
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2857	2	4	9	N	4			68
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			68
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5			73
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9			82
*06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3	9	N	3			85

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS				WELL #: 1117	RRCID -> 196375	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6568	- 6579					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX		94704 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6538 - 6568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	N	22	119	1	31
						24	9							
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	5			36
						6	9							
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	20			56
						22	9							
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	11			67
						12	9							
05	1240 N	470	-0-	-770	-0-	6	1	464	2	N	-0-			67
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	46	1	1004	2	N	16			83
						18	9							

WAKA, W. (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. ARCHER-DENDY UNIT		94705 284 182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 6436 - 7746				
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY VINCENT		450175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6492 - 6538				
01	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	31	1	1288	2	N	-0-			33
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	64			97
						70	9							
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-			97
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-			97
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	31	1	1285	2	N	-0-			97
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-			97

ABBEY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6483 - 6497				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MEWBOURNE OIL COMPANY POPE		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6480 - 7784				
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-			92
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1544	2	N	-0-			92
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	2	N	242	175	1	159
						266	9							
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	56	1	2568	2	N	55			214
						61	9							
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2516	2	N	57	178	1	93
						63	9							
*06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	51	1	2452	2	N	44			137
						48	9							

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	227	2	8	9	N	7					510
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3					513
03	403 N	228	-0-	-175	-0-	225	2	3	9	N	3					516
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	N	3					519
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					521
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					521

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4192	-0-	-799	-0-	4113	2	79	9	N	72	131	1			183
02	4508 X	2288	-0-	-2220	-0-	2288	2			N	-0-					183
03	4991 X	2210	-0-	-2781	-0-	2173	2	37	9	N	34					217
04	4380 X	1364	-0-	-3016	-0-	1342	2	22	9	N	20					237
05	4185 X	863	-0-	-3322	-0-	852	2	11	9	N	10					247
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					247

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6144	2	85	9	N	77	56	1			173
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5785	2	39	9	N	35					208
03	6510 X	6397	-0-	-113	-0-	6297	2	100	9	N	91					299
04	6300 X	3325	-0-	-2975	-0-	3319	2	6	9	N	5					304
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					304
06	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					304

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	4214	-0-	-1924	-0-	4140	2	74	9	N	67					143
02	5544 X	1944	-0-	-3600	-0-	1944	2			N	-0-					143
03	6138 X	4210	-0-	-1928	-0-	4097	2	113	9	N	103					246
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3949	2	87	9	N	79					325
*05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6048	2	145	9	N	132					457
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					457

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		95355 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BOWERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041099		COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	4501	-0-	-2102	-0-	4501	3	N	-0-			-0-
02	5348 X	1416	-0-	-3932	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
03	5518 X	637	-0-	-4881	-0-	637	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-			-0-
05	4495 X	39	-0-	-4456	-0-	39	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3	N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #: 2A		RRCID -> 046208		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 048096		COMPL. DATE 10/27/1969		TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BOWERS D		WELL #: 4		RRCID -> 216445		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830				
01	43586 X	35342	-0-	-8244	-0-	35342	2	N	-0-			-0-
02	39368 X	31237	-0-	-8131	-0-	31237	2	N	-0-			-0-
03	43586 X	40846	-0-	-2740	-0-	40846	2	N	-0-			-0-
04	43165 X	43165	-0-	-0-	-0-	43165	2	N	-0-			-0-
05	43586 X	40909	-0-	-2677	-0-	40909	2	N	-0-			-0-
06	39540 X	-0-	-0-	-39540	-0-			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER -D-		WELL #: 4		RRCID -> 091414		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		95355 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.		042158										
B&W ALEXANDER 2		WELL #: 1		RRCID -> 201077		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853				
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			115
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			115
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			115
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-			115
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			115
*06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
ALEXANDER				WELL #: 103	RRCID -> 076997	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 14275	PERF.13872	- 13886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01	5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969 2				-0-
02	5040 X	1916	-0-	-3124	-0-	1916 2				-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					-0-
04	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7132 2	1 9		1 8	-0-
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2				-0-
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 108	RRCID -> 084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14128	- 14138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BOWERS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 14170	PERF.13906	- 13928	
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	47 1	5676 3	N	-0-	-0-
02	4312 X	2939	-0-	-1373	-0-	41 1	2898 3	N	-0-	-0-
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	47 1	5747 3	N	-0-	-0-
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 3		N	-0-	-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 3		N	-0-	-0-
*06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 3		N	-0-	-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
BOWERS D				WELL #: 1	RRCID -> 214192	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 20104	PERF.15194	- 15244	
01	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1902 2		N	-0-	-0-
02	2044 N	895	-0-	-1149	-0-	895 2		N	-0-	-0-
03	2201 N	2044	-0-	-157	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-	-0-
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	-0-

BOWERS -G-				WELL #: 2	RRCID -> 279577	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 20210	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
FORGEY SWD SYSTEM				WELL #: D 1	RRCID -> 052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5841	- 5976
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// //CONT.//	95355 750 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// //CONT.//	95355 750 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13628	-	13660	
01		9083 X	8222	-0-	-861	-0-	47 1	8175 3	N		-0-			117
02		8204 X	5501	-0-	-2703	-0-	30 1	5471 3	N		-0-			117
03		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	47 1	9637 3	N		-0-			117
04		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849 3		N		-0-			117
05		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376 3		N		-0-			117
06		8790 X	8323	-0-	-467	-0-	8323 3		N		-0-			117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-			450175						CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF.	N/A			
01		1395 N	933	-0-	-462	-0-	933 2		N		-0-			-0-
02		1232 N	695	-0-	-537	-0-	695 2		N		-0-			-0-
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N		-0-			-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N		-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N		-0-			-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N		-0-			-0-

ELMCREEK RANCH			5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13542	-	13599	
01		19654 X	15973	-0-	-3681	-0-	15973 2		N		-0-			-0-
02		16520 X	7767	-0-	-8753	-0-	7767 2		N		-0-			-0-
03		18166 X	16298	-0-	-1868	-0-	16298 2		N		-0-			-0-
04		15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15890 2		N		-0-			-0-
05		16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16173 2		N		-0-			-0-
06		15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-			N		-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOWERS			676084						CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13778	-	13796	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			50
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			50
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) BCE-MACH II LLC SANDERS 60			95361 003 040205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	12314	-	12884	
01		2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2129 2	18 9	N		16			97
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129 2	17 9	N		15			112
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302 2	6 9	N		5	105 1		12
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2305 2	18 9	N		16			28
05		2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2305 2	13 9	N		12			40
06		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N		NO RPT			40

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC ELLEN 8			95361 300 676084	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7952	-	8188	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9	N	2			29
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	98 2	24 9	N	22			51
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	446 2	26 9	N	24			75
*04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	182 2	10 9	N	9			84
*05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	91 2	9 9	N	8			92
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

01		3410 X	2703	-0-	-707	-0-	2703 2		N	-0-			67
02		3080 X	2311	-0-	-769	-0-	2311 2		N	-0-			67
03		3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3159 2		N	-0-			67
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-			67
*05		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-			67
06		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			67

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-		39
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		39
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		39
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		39
*05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BASIN ROYALTY		676084								
		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

ZYBACH		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
		676084								
		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

HOLMES 17		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
		073056								
		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	914 2	23 9	Y	21	24 1	1 8	3
02	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1661 2	10 9	Y	9	1 8		11
03	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1046 2	43 9	Y	39	47 1	1 8	2
04	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	962 2	1 9	Y	1	1 8		2
05	930 N	782	-0-	-148	B	-0-	750 2	32 9	Y	29	25 1	2 8	4
06	1050 N	698	-0-	-352	B	-0-	696 2	2 9	Y	2	2 8		4

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224			
01	T. A.	744	-0-	744	B	1391	744 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	511	-0-	511	B	1902	511 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	2258	-0-	2258	B	4160	2258 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1599	-0-	1599	B	5759	1599 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	1969	-0-	1969	B	7728	1968 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	8308 X	580	-0-	-7728	B	-0-	578 2	2 9	Y	2	2 8		-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231			
01	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1940 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702 2		Y	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	970 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	1200 N	1040	-0-	-160	B	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454		PERF.11976 - 14191			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

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

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	94	-0-	-326 B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

01	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

01	1333 N	556	-0-	-777 B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			135
02	1036 N	414	-0-	-622 B	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			135
03	1519 N	853	-0-	-666 B	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			135
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			135
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			135
06	840 N	262	-0-	-578 B	-0-	262	2			N	-0-					135

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1766	2	28	9	Y	25	1	8			179
02	1456 N	1421	-0-	-35 B	-0-	1404	2	17	9	Y	15	181	1	1	8	12
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1932	2	24	9	Y	22	1	8			33
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1810	2	25	9	Y	23					56
05	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1798	2	23	9	Y	21	1	8			76
*06	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1641	2	22	9	Y	20	1	8			95

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292																		
01	1395	N	1083	-0-	-312	B	-0-	1039	2	44	9	Y	40	48	1	2	8	5
02	1176	N	507	-0-	-669	B	-0-	486	2	21	9	Y	19	2	8			22
03	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	86	9	Y	78	94	1	2	8	4
04	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1520	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1246	2	64	9	Y	58	50	1	4	8	8
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1740	2	3	9	Y	3	3	8			8

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178																		
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	4	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214																		
01	744	N	666	-0-	-78	B	-4133	665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	672	N	475	-0-	-197	B	-4133	475	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	1156	-0-	474	B	-3659	1156	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	1200	-0-	570	B	-3089	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	527	N	1249	-0-	722	B	-2367	1248	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	810	N	1223	-0-	413	B	-1954	1223	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FUHRMAN 19		WELL #:		6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	496 N	683	-0-	187 B	-15033	682 2		1 9	Y	1	1 8	-0-
02	364 N	586	-0-	222 B	-14811	586 2			Y	-0-		-0-
03	620 N	857	-0-	237 B	-14574	857 2			Y	-0-		-0-
04	600 N	1242	-0-	642 B	-13932	1241 2		1 9	Y	1	1 8	-0-
05	620 N	1254	-0-	634 B	-13298	1253 2		1 9	Y	1	1 8	-0-
06	810 N	1160	-0-	350 B	-12948	1160 2			Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		8		RRCID -> 239822		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319		
01	4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4211 2		8 9	Y	7		124
02	3612 X	560	-0-	-3052 B	-0-	520 2		40 9	Y	36		160
03	3999 X	3422	-0-	-577 B	-0-	3404 2		18 9	Y	16	166 1	10
04	4080 X	2874	-0-	-1206 B	-0-	2874 2			Y	-0-		10
05	4216 X	3670	-0-	-546 B	-0-	3670 2			Y	-0-		10
06	4020 X	2892	-0-	-1128 B	-0-	2892 2			Y	-0-		10

ZYBACH		WELL #:		313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472		
01	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3754 2		56 9	Y	51	1 8	95
02	1708 X	1708	-0-	-0- B	-0-	1699 2		9 9	Y	8		103
03	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4380 2		57 9	Y	52	1 8	154
04	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4180 2		63 9	Y	57	182 1	28
05	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	4372 2		23 9	Y	21	1 8	48
*06	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	3867 2		67 9	Y	61		109

FUHRMAN 19		WELL #:		12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322		
01	868 N	462	-0-	-406 B	-0-	451 2		11 9	Y	10		33
02	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1434 2		46 9	Y	42	5 8	70
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	966 2		17 9	Y	15	1 8	84
04	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1295 2		17 9	Y	15		99
05	930 N	616	-0-	-314 B	-0-	590 2		26 9	Y	24	4 8	119
06	900 N	825	-0-	-75 B	-0-	806 2		19 9	Y	17	2 8	134

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410		PERF.12036 - 14282						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11895 - 14229						
01	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377		PERF.11788 - 14174						
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	3	1	2096	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1757	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*06	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392						
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	633	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	664	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	630 N	353	-0-	-277 B	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	8			-0-

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912						
01	12124 X	12124	-0-	-0- B	-0-	1426	1	10643	2	Y	50	174	1	4	8	40
						55	9									
02	6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	1288	1	4905	2	Y	18	3	8			55
						20	9									
03	10870 X	10870	-0-	-0- B	-0-	1426	1	9425	2	Y	17	2	8			70
						19	9									
04	11928 X	11928	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10534	2	Y	13	1	8			82
						14	9									
05	11425 X	11425	-0-	-0- B	-0-	1426	1	9980	2	Y	17	5	8			94
						19	9									
*06	11467 X	11467	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10073	2	Y	13	5	8			102
						14	9									

HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12365 - 13924						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	6262 X	4338	-0-	-1924 B	-0-	4236 2	102 9	Y	93	105 1	9 8	12
02	5600 X	3895	-0-	-1705 B	-0-	3848 2	47 9	Y	43	8 8		47
03	5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	5264 2	195 9	Y	177	206 1	9 8	9
04	4898 X	4898	-0-	-0- B	-0-	4892 2	6 9	Y	5	5 8		9
05	4650 X	4028	-0-	-622 B	-0-	3881 2	147 9	Y	134	109 1	16 8	18
*06	5451 X	5451	-0-	-0- B	-0-	5439 2	12 9	Y	11	11 8		18

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

EDEN 11		WELL #: 1		RRCID -> 249471		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11976 - 14264		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703		
01	4619 X	4389	-0-	-230 B	-0-	4335 2	54 9	Y	49			190
02	4116 X	2803	-0-	-1313 B	-0-	2752 2	51 9	Y	46	1 8		235
03	5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	5469 2	50 9	Y	45	184 1	1 8	95
04	4260 X	3307	-0-	-953 B	-0-	3238 2	69 9	Y	63			158
05	4402 X	1596	-0-	-2806 B	-0-	1576 2	20 9	Y	18	161 1		15
*06	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	4929 2	35 9	Y	32			47

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12825 - 16343		
01	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	155 1	6237 2	Y	61	178 1		142
						67 9						
02	5684 X	4284	-0-	-1400 B	-0-	140 1	4097 2	Y	43	1 8		184
						47 9						
03	6616 X	6616	-0-	-0- B	-0-	155 1	6373 2	Y	80	185 1		79
						88 9						
04	6090 X	5510	-0-	-580 B	-0-	150 1	5306 2	Y	49			128
						54 9						
05	6293 X	5922	-0-	-371 B	-0-	155 1	5688 2	Y	72	1 8		199
						79 9						
*06	5744 X	5744	-0-	-0- B	-0-	150 1	5540 2	Y	49	177 1		71
						54 9						

REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553		
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	5876 2	100 9	Y	91	183 1	2 8	59
02	4984 X	4767	-0-	-217 B	-0-	4686 2	81 9	Y	74	1 8		132
03	6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	6182 2	95 9	Y	86	177 1	2 8	39
04	5856 X	5856	-0-	-0- B	-0-	5761 2	95 9	Y	86	1 8		124
05	5920 X	5920	-0-	-0- B	-0-	5825 2	95 9	Y	86	3 8		207
*06	5676 X	5676	-0-	-0- B	-0-	5580 2	96 9	Y	87	180 1	2 8	112

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	496	1	3178	2	Y	3	1	8			80
02	3164 X	2547	-0-	-617 B	-0-	280	1	2209	2	Y	53					133
03	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	499	1	3841	2	Y	112	186	1	1	8	58
04	3570 X	3462	-0-	-108 B	-0-	480	1	2883	2	Y	90	1	8			147
05	3689 X	3455	-0-	-234 B	-0-	496	1	2881	2	Y	71	180	1	1	8	37
06	3630 X	3361	-0-	-269 B	-0-	480	1	2856	2	Y	23					60

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010				TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519						
01	2480 N	2467	-0-	-13 B	-0-	2437	2	30	9	Y	27					134
02	2520 N	2040	-0-	-480 B	-0-	2011	2	29	9	Y	26					160
03	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3061	2	64	9	Y	58					218
04	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3184	2	90	9	Y	82	181	1			119
05	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3255	2	54	9	Y	49	1	8			167
*06	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	3093	2	56	9	Y	51	1	8			217

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010				TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143						
01	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3647	2	42	9	Y	38	163	1	1	8	112
02	3080 X	1423	-0-	-1657 B	-0-	1405	2	18	9	Y	16					128
03	3410 X	3268	-0-	-142 B	-0-	3226	2	42	9	Y	38					166
04	3300 X	3112	-0-	-188 B	-0-	3061	2	51	9	Y	46	174	1			38
05	3410 X	3164	-0-	-246 B	-0-	3109	2	55	9	Y	50	1	8			87
*06	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3133	2	45	9	Y	41	1	8			127

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011				TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484						
01	3193 X	2023	-0-	-1170 B	-0-	1916	2	107	9	Y	97	4	8			127
02	2828 X	1881	-0-	-947 B	-0-	1851	2	30	9	Y	27	4	8			150
03	2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	2716	2	132	9	Y	120	183	1	5	8	82
04	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	2744	2	69	9	Y	63	3	8			142
05	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2882	2	74	9	Y	67	169	1	7	8	33
*06	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2786	2	62	9	Y	56	5	8			84

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011				TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363						
01	3534 X	2900	-0-	-634 B	-0-	2855	2	45	9	Y	41	1	8			207
02	3136 X	2431	-0-	-705 B	-0-	2388	2	43	9	Y	39	178	1	1	8	67
03	3100 X	2451	-0-	-649 B	-0-	2389	2	62	9	Y	56	1	8			122
04	3000 X	2034	-0-	-966 B	-0-	1976	2	58	9	Y	53	1	8			174
05	2914 X	2093	-0-	-821 B	-0-	2047	2	46	9	Y	42	2	8			214
*06	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2368	2	31	9	Y	28	179	1	1	8	62

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011				TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413						
01	5301 X	3112	-0-	-2189 B	-0-	3011	2	101	9	Y	92	176	1	7	8	145
02	4788 X	4402	-0-	-386 B	-0-	4278	2	124	9	Y	113	12	8			246
03	3720 X	3634	-0-	-86 B	-0-	3381	2	253	9	Y	230	364	1	10	8	102
04	3600 X	2681	-0-	-919 B	-0-	2531	2	150	9	Y	136	4	8			234
05	4867 X	757	-0-	-4110 B	-0-	644	2	113	9	Y	103	173	1	7	8	157
06	4080 X	2075	-0-	-2005 B	-0-	1945	2	130	9	Y	118	180	1	5	8	90

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	4701	-0-	-879 B	-0-	4581 2	120 9	Y	109	2 8			124
02	5040 X	2891	-0-	-2149 B	-0-	2839 2	52 9	Y	47	1 8			170
03	5425 X	3645	-0-	-1780 B	-0-	3547 2	98 9	Y	89	177 1			82
04	5250 X	3538	-0-	-1712 B	-0-	3458 2	80 9	Y	73				155
05	5084 X	3600	-0-	-1484 B	-0-	3502 2	98 9	Y	89	163 1	2 8		79
06	3900 X	3281	-0-	-619 B	-0-	3192 2	89 9	Y	81	1 8			159

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667					
01	7378 X	6994	-0-	-384 B	-0-	6884 2	110 9	Y	100	1 8			179
02	6664 X	4824	-0-	-1840 B	-0-	4783 2	41 9	Y	37	181 1			35
03	7378 X	6943	-0-	-435 B	-0-	6942 2	1 9	Y	1	1 8			35
04	7199 X	7199	-0-	-0- B	-0-	7197 2	2 9	Y	2	2 8			35
05	7254 X	6637	-0-	-617 B	-0-	6635 2	2 9	Y	2	2 8			35
06	6780 X	5333	-0-	-1447 B	-0-	5296 2	37 9	Y	34				69

REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913					
01	3813 X	3686	-0-	-127 B	-0-	155 1	3470 2	Y	55				148
02	3528 X	2126	-0-	-1402 B	-0-	140 1	1949 2	Y	34				182
03	3906 X	3186	-0-	-720 B	-0-	155 1	2995 2	Y	33				215
04	3829 X	3829	-0-	-0- B	-0-	150 1	3616 2	Y	57	182 1			90
05	3689 X	3601	-0-	-88 B	-0-	155 1	3368 2	Y	71	1 8			160
*06	3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	150 1	3502 2	Y	51	182 1	1 8		28

HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373					
01	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	6955 2	67 9	Y	61	180 1	5 8		72
02	6288 X	6288	-0-	-0- B	-0-	22 1	6212 2	Y	49	6 8			115
03	7139 X	7139	-0-	-0- B	-0-	54 9	7020 2	Y	52	5 8			162
04	6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	62 1	6602 2	Y	44	180 1	3 8		23
05	6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	48 9	6825 2	Y	56	9 8			70
*06	6783 X	6783	-0-	-0- B	-0-	62 1	6670 2	Y	48	6 8			112

HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603					
01	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1389 2	120 9	Y	109	174 1	1 8		15
02	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1541 2	62 9	Y	56	1 8			70
03	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1871 2	114 9	Y	104	1 8			173
04	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1902 2	89 9	Y	81	177 1			77
05	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2078 2	69 9	Y	63	1 8			139
*06	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2026 2	64 9	Y	58	159 1	1 8		37

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	-	16503
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	3596 X	3111	-0-	-485 B	-0-	3052 2	59 9	Y	54	1 8			165
02	3220 X	1794	-0-	-1426 B	-0-	1749 2	45 9	Y	41	165 1	1 8		40
03	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3622 2	53 9	Y	48	1 8			87
04	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3574 2	39 9	Y	35				122
05	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3388 2	37 9	Y	34	1 8			155
06	3570 X	3290	-0-	-280 B	-0-	3215 2	75 9	Y	68	167 1	1 8		55

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	-	16473
01	19270 X	19270	-0-	-0- B	-0-	18663 2	607 9	Y	552	526 1	9 8		284
02	17162 X	17162	-0-	-0- B	-0-	16758 2	404 9	Y	367	543 1	9 8		99
03	18297 X	18297	-0-	-0- B	-0-	17803 2	494 9	Y	449	345 1	9 8		194
04	17876 X	17876	-0-	-0- B	-0-	17415 2	461 9	Y	419	357 1	4 8		252
05	17598 X	17598	-0-	-0- B	-0-	17196 2	402 9	Y	365	344 1	14 8		259
*06	16772 X	16772	-0-	-0- B	-0-	16279 2	493 9	Y	448	333 1	10 8		364

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	-	17093
01	14177 X	14177	-0-	-0- B	-0-	14066 2	111 9	Y	101	172 1	7 8		15
02	12376 X	10080	-0-	-2296 B	-0-	10007 2	73 9	Y	66	6 8			75
03	14399 X	14399	-0-	-0- B	-0-	14285 2	114 9	Y	104	159 1	5 8		15
04	13733 X	13733	-0-	-0- B	-0-	13657 2	76 9	Y	69	2 8			82
05	13702 X	13358	-0-	-344 B	-0-	13273 2	85 9	Y	77	6 8			153
*06	13454 X	13454	-0-	-0- B	-0-	13396 2	58 9	Y	53	158 1	5 8		43

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	-	16203
01	7192 X	6094	-0-	-1098 B	-0-	5954 2	140 9	N	127	174 1	1 8		17
02	6636 X	4177	-0-	-2459 B	-0-	4090 2	87 9	N	79	1 8			95
03	7347 X	5222	-0-	-2125 B	-0-	5100 2	122 9	N	111	163 1	1 8		42
04	7113 X	7113	-0-	-0- B	-0-	6967 2	146 9	N	133				175
05	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	7093 2	143 9	N	130	180 1	1 8		124
*06	6658 X	6658	-0-	-0- B	-0-	6525 2	133 9	N	121	162 1	1 8		82

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	-	16650
01	930 X	10316	-0-	9386 B	-2622583	10020 2	296 9	Y	269	365 1	14 8		206
02	840 X	8818	-0-	7978 B	-2614605	8587 2	231 9	Y	210	173 1	16 8		227
03	930 X	9605	-0-	8675 B	-2605930	9351 2	254 9	Y	231	175 1	14 8		269
04	900 X	9125	-0-	8225 B	-2597705	8884 2	241 9	Y	219	182 1	7 8		299
05	930 X	9274	-0-	8344 B	-2589361	9009 2	265 9	Y	241	362 1	21 8		157
06	6840 X	8468	-0-	1628 B	-2587733	8242 2	226 9	Y	205	15 8			347

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	-	14383
01	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2355 2	42 9	N	38	1 8			79
02	2184 N	1616	-0-	-568 B	-0-	1584 2	32 9	N	29	1 8			107
03	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2338 2	61 9	N	55	1 8			161
04	2310 N	2280	-0-	-30 B	-0-	2218 2	62 9	N	56	183 1	1 8		33
05	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2269 2	47 9	N	43	2 8			74
06	2310 N	2119	-0-	-191 B	-0-	2068 2	51 9	N	46	1 8			119

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	-	16753
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	257 2	2 9	Y	2	2 8			63
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	208 2	3 9	Y	3	3 8			63
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	205 2	2 9	Y	2	2 8			63
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 8			63
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	129 2	6 9	Y	5	5 8			63
*06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	929 2	4 9	Y	4	4 8			63

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOLMES 17		WELL #:		9H		RRCID -> 270424		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12314		PERF.12380 - 17153			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9548 X	9161	-0-	-387 B	-0-	9033	2	128	9	N	116				135
02	8624 X	8328	-0-	-296 B	-0-	8278	2	50	9	N	45				180
03	10519 X	10519	-0-	-0- B	-0-	10292	2	227	9	N	206	336	1		50
04	9925 X	9925	-0-	-0- B	-0-	9804	2	121	9	N	110				160
05	10362 X	10362	-0-	-0- B	-0-	10228	2	134	9	N	122	163	1		119
*06	10140 X	10140	-0-	-0- B	-0-	10013	2	127	9	N	115	162	1		72

ZYBACH 19		WELL #:		5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12390 - 16853			
01	1898 X	1898	-0-	-0- B	-0-	1738	2	160	9	N	145	14	8		179
02	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	1649	2	100	9	N	91	177	1	13	80
03	2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	2509	2	149	9	N	135	170	1	13	32
04	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	2633	2	87	9	N	79	7	8		104
05	11229 X	11229	-0-	-0- B	-0-	11107	2	122	9	N	111	179	1	13	23
*06	3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	3770	2	113	9	N	103	6	8		120

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12610 - 16993			
01	5890 X	1710	-0-	-4180 B	-0-	1547	2	163	9	N	148	183	1	10	125
02	5320 X	1640	-0-	-3680 B	-0-	1494	2	146	9	N	133	178	1	11	69
03	5270 X	3537	-0-	-1733 B	-0-	3409	2	128	9	N	116	11	8		174
04	4770 X	3400	-0-	-1370 B	-0-	3284	2	116	9	N	105	177	1	6	96
05	4836 X	3115	-0-	-1721 B	-0-	3010	2	105	9	N	95	16	8		175
*06	3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3323	2	125	9	N	114	172	1	10	107

HOLT 20		WELL #:		6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12440 - 16888			
01	7519 X	7519	-0-	-0- B	-0-	7373	2	146	9	Y	133	2	8		197
02	6664 X	6113	-0-	-551 B	-0-	5992	2	121	9	Y	110	183	1	2	122
03	7826 X	7826	-0-	-0- B	-0-	7685	2	141	9	Y	128	173	1	2	75
04	7350 X	7270	-0-	-80 B	-0-	7147	2	123	9	Y	112	1	8		186
05	7595 X	7529	-0-	-66 B	-0-	7405	2	124	9	Y	113	172	1	3	124
*06	7438 X	7438	-0-	-0- B	-0-	7315	2	123	9	Y	112	183	1	3	50

EDEN 11		WELL #:		6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12410 - 16903			
01	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	4551	2	171	9	Y	155	177	1	17	164
02	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	3166	2	106	9	Y	96	182	1	16	62
03	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2867	2	114	9	Y	104	12	8		154
04	4549 X	4549	-0-	-0- B	-0-	4347	2	202	9	Y	184	180	1	6	152
05	4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	4685	2	209	9	Y	190	183	1	24	135
*06	4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	4394	2	143	9	Y	130	169	1	16	80

ZYBACH 19		WELL #:		4H		RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269		PERF.12512 - 16943			
01	7750 X	7560	-0-	-190 B	-0-	7198	2	362	9	Y	329	184	1	11	187
02	7870 X	7870	-0-	-0- B	-0-	7578	2	292	9	Y	265	185	1	11	256
03	8153 X	7477	-0-	-676 B	-0-	7174	2	303	9	Y	275	346	1	10	175
04	7890 X	6956	-0-	-934 B	-0-	6724	2	232	9	Y	211	344	1	5	37
05	8711 X	6623	-0-	-2088 B	-0-	6341	2	282	9	Y	256	181	1	18	94
06	7890 X	6213	-0-	-1677 B	-0-	5961	2	252	9	Y	229	165	1	13	145

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224		PERF.12560 - 16883			
01	7812 X	6073	-0-	-1739 B	-0-	5970	2	103	9	N	94	7	8		174
02	6944 X	4948	-0-	-1996 B	-0-	4874	2	74	9	N	67	174	1	6	61
03	8229 X	8229	-0-	-0- B	-0-	8085	2	144	9	N	131	6	8		186
04	8047 X	8047	-0-	-0- B	-0-	7913	2	134	9	N	122	180	1	3	125
05	8444 X	8444	-0-	-0- B	-0-	8269	2	175	9	N	159	181	1	11	92
06	7950 X	6871	-0-	-1079 B	-0-	6739	2	132	9	N	120	8	8		204

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

01	39954 X	39954	-0-	-0- B	-0-	38638	2	1316	9	N	1196	1074	1	62	8	195
02	34254 X	34254	-0-	-0- B	-0-	33175	2	1079	9	N	981	900	1	62	8	214
03	40654 X	40654	-0-	-0- B	-0-	39355	2	1299	9	N	1181	1256	1	60	8	79
04	38183 X	38183	-0-	-0- B	-0-	36945	2	1238	9	N	1125	1082	1	30	8	92
05	38737 X	38737	-0-	-0- B	-0-	37453	2	1284	9	N	1167	1070	1	87	8	102
*06	36315 X	36315	-0-	-0- B	-0-	35189	2	1126	9	N	1024	885	1	58	8	183

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

01	33719 X	33719	-0-	-0- B	-0-	33084	2	635	9	N	577	709	1	45	8	41
02	30446 X	30446	-0-	-0- B	-0-	29853	2	593	9	N	539	354	1	43	8	183
03	32509 X	32509	-0-	-0- B	-0-	31903	2	606	9	N	551	534	1	41	8	159
04	31545 X	31545	-0-	-0- B	-0-	31005	2	540	9	N	491	533	1	21	8	96
05	32937 X	32937	-0-	-0- B	-0-	32300	2	637	9	N	579	521	1	63	8	91
*06	31774 X	31774	-0-	-0- B	-0-	31240	2	534	9	N	485	355	1	41	8	180

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

01	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1657	2	118	9	Y	107					292
02	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2528	2	3	9	Y	3	194	1			101
03	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			Y	-0-					101
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-					101
*05	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					101

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

01	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2610	2	13	9	N	12					120
02	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1897	2	15	9	N	14					134
03	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1556	2	42	9	N	38					172
04	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2276	2	72	9	N	65	186	1			51
*05	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4255	2			N	-0-					51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					41
02	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					41
03	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	938	2	89	9	N	81					122
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					122
*05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					122
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					122

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

01	4185 X	3710	-0-	-475 B	-0-	3604	2	106	9	N	96	191	1			83
02	3780 X	1277	-0-	-2503 B	-0-	1205	2	72	9	N	65					148
03	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4186	2	97	9	N	88					236
04	3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	3326	2	90	9	N	82	195	1			123
05	3720 X	2554	-0-	-1166 B	-0-	2427	2	127	9	N	115	176	1			62
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					N	NO RPT					62

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

01	9020 X	9020	-0-	-0- B	-0-	8692	2	328	9	N	298	371	1			158
02	5504 X	5504	-0-	-0- B	-0-	5428	2	76	9	N	69					227
03	3565 X	1851	-0-	-1714 B	-0-	1851	2			N	-0-					227
04	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					227
*05	11451 X	11451	-0-	-0- B	-0-	11115	2	336	9	N	305	189	1			343
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-					N	NO RPT					343

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5208 X	2612	-0-	-2596 B	-600946	2567 2	45 9	N	41	219 1		101
02		4704 X	302	-0-	-4402 B	-600946	302 2		N	-0-			101
03		5208 X	1272	-0-	-3936 B	-600946	1248 2	24 9	N	22			123
04		5040 X	3806	-0-	-1234 B	-600946	3789 2	17 9	N	15			138
05		5208 X	10736	-0-	5528 B	-595418	10609 2	127 9	N	115			253
06		2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-595418			N	NO RPT			253

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.15228	- 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON 18		WELL #:		1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15955	- 16015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6789 X	5897	-0-	-892	-0-	5896 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		6496 X	3549	-0-	-2947	-0-	3548 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		7192 X	6166	-0-	-1026	-0-	6165 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		6960 X	6788	-0-	-172	-0-	6788 2		N	-0-			-0-
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7331 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		5970 X	5464	-0-	-506	-0-	5463 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15334	- 15350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500	- 15511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	11417	-0-	11417	76476	11417 2		N	-0-			-0-
02		83667 X	7191	-0-	-76476	-0-	7191 2		N	-0-			-0-
03		11749 X	10786	-0-	-963	-0-	10786 2		N	-0-			-0-
04		11340 X	10572	-0-	-768	-0-	10572 2		N	-0-			-0-
05		11656 X	11405	-0-	-251	-0-	11405 2		N	-0-			-0-
06		11040 X	10955	-0-	-85	-0-	10955 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447	- 14897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON) CIMAREX ENERGY CO. DAVIS, PYLE			96782 500 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
			WELL #:	1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470	- 14496
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4930	-0-	-123	-0-	558 1	4365 2	N	6			122
02	4452 X	2960	-0-	-1492	-0-	177 1	2783 2	N	-0-			122
03	5053 X	4940	-0-	-113	-0-	468 1	4466 2	N	5			127
04	4890 X	4781	-0-	-109	-0-	540 1	4220 2	N	19			146
05	5053 X	4401	-0-	-652	-0-	527 1	3873 2	N	1			147
06	4770 X	3858	-0-	-912	-0-	540 1	3299 2	N	17			164
						19 9						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BRONCO CREEK			450175		RRCID ->		072549			COMPL. DATE 08/30/1978		
			WELL #:	1	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819	- 14857				
01	10602 X	10554	-0-	-48	-0-	31 1	10390 2	N	121			217
02	9576 X	5700	-0-	-3876	-0-	133 9	5637 2	N	32	152 1		97
03	10137 X	6949	-0-	-3188	-0-	28 1	6898 2	N	18			115
04	10200 X	4994	-0-	-5206	-0-	35 9	4955 2	N	8			123
05	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	31 1	11265 2	N	31			154
06	10200 X	7649	-0-	-2551	-0-	20 9	7613 2	N	5			159
						30 1						
						6 9						

PANTERA ENERGY COMPANY WILLIAMS, S. K. UNIT			638486		RRCID ->		060938			COMPL. DATE 09/30/1974		
			WELL #:	1	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14672	- 14699				
01	14012 X	13145	-0-	-867	-0-	13121 3	24 9	N	22	186 1		40
02	12068 X	11041	-0-	-1027	-0-	11023 3	18 9	N	16			56
03	13361 X	13043	-0-	-318	-0-	13017 3	26 9	N	24			80
04	12930 X	12578	-0-	-352	-0-	12541 3	37 9	N	34			114
05	13144 X	12124	-0-	-1020	-0-	12095 3	29 9	N	26			140
06	12720 X	12488	-0-	-232	-0-	12460 3	28 9	N	25			165

CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #:		RRCID ->		061598			COMPL. DATE 04/02/1975		
			1	TOTAL DEPTH	15038	PERF.14842	- 14870					
01	7781 X	7534	-0-	-247	-0-	7513 3	21 9	N	19			94
02	6972 X	5328	-0-	-1644	-0-	5311 3	17 9	N	15			109
03	7657 X	7614	-0-	-43	-0-	7583 3	31 9	N	28			137
04	7410 X	7071	-0-	-339	-0-	7041 3	30 9	N	27			164
05	7533 X	7185	-0-	-348	-0-	7165 3	20 9	N	18			182
06	7380 X	7269	-0-	-111	-0-	7247 3	22 9	N	20			202

WARREN, G. C. UNIT			WELL #:		RRCID ->		065255			COMPL. DATE 10/24/1975		
			1	TOTAL DEPTH	14875	PERF.14750	- 14766					
01	9393 X	9087	-0-	-306	-0-	9076 3	11 9	N	10			106
02	8092 X	4034	-0-	-4058	-0-	4025 3	9 9	N	8			114
03	8959 X	8503	-0-	-456	-0-	8485 3	18 9	N	16			130
04	8790 X	8363	-0-	-427	-0-	8340 3	23 9	N	21			151
05	9083 X	7722	-0-	-1361	-0-	7707 3	15 9	N	14			165
06	8790 X	8427	-0-	-363	-0-	8409 3	18 9	N	16			181

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BEENE, D.O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.14380	- 14395	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4258 3	6 9	N		5			155
02	3864 X	3567	-0-	-297	-0-	3546 3	21 9	N		19			174
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4350 3	9 9	N		8			182
04	4140 X	4102	-0-	-38	-0-	4094 3	8 9	N		7			189
05	4278 X	3905	-0-	-373	-0-	3902 3	3 9	N		3			192
06	4230 X	3965	-0-	-265	-0-	3964 3	1 9	N		1			193

SANDERS UNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.15028	- 15042	
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2910 3	14 9	N		13			152
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2691 3	13 9	N		12			164
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2775 3	7 9	N		6			170
04	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	2588 3	10 9	N		9			179
05	3007 X	2944	-0-	-63	-0-	2933 3	11 9	N		10			189
06	2700 N	2635	-0-	-65	-0-	2625 3	10 9	N		9	172 1		26

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616	- 14647	
01	10726 X	10709	-0-	-17	-0-	10629 3	80 9	N		73			180
02	9632 X	7594	-0-	-2038	-0-	7536 3	58 9	N		53			233
03	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10572 3	69 9	N		63	162 1		134
04	10350 X	10252	-0-	-98	-0-	10200 3	52 9	N		47			181
05	10695 X	10311	-0-	-384	-0-	10244 3	67 9	N		61			242
06	10350 X	10281	-0-	-69	-0-	10227 3	54 9	N		49	162 1		129

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260	- 14275
FOSTER, G. I.														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890	- 14912
WEISE 28														
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	373 1	3137 2	N		-0-				3
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	134 1	2942 2	N		-0-				3
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N		-0-				3
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		N		-0-				3
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N		-0-				3
*06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N		-0-				3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413	- 14441	
01	5332 X	4996	-0-	-336	-0-	47 1	4949 3	N		-0-			-0-
02	4816 X	3192	-0-	-1624	-0-	41 1	3151 3	N		-0-			-0-
03	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	47 1	5069 3	N		-0-			-0-
04	5160 X	4695	-0-	-465	-0-	4695 3		N		-0-			-0-
05	4991 X	4320	-0-	-671	-0-	4320 3		N		-0-			-0-
*06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3		N		-0-			-0-

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//	96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
MOORE		WELL #:	1A	RRCID -> 081947	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 14693	PERF.14360	- 14382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

WHEELER, N. (MORROW)			96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						
SIMMONS GU		WELL #:		RRCID -> 106639	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 17875	PERF.15128	- 17256	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018							

METHODIST HOME 2			WELL #:	4	RRCID -> 248149	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

METHODIST HOME 2			WELL #:	3	RRCID -> 249733	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 15407	PERF.11273 - 14782	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				6
04	3000 N	4112	-0-	1112	1112	3897 2	215 9		201
*05	1403 N	291	-0-	-1112	-0-	288 2	3 9		28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	28

METHODIST HOME 2			WELL #:	2	RRCID -> 250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15452	PERF.11126 - 15248
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	476 2	66 9		83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	83

CHILDRENS HOME 2			WELL #:	1	RRCID -> 251620	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14935 - 15004	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	26

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380	- 15457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390	- 16627
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		37
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-		37
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		37
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-		37
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		37
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095	- 14726		
01	10788 X	10358	-0-	-430	-0-	775	1	9345	2	N	216	191	1	120
						238	9							
02	9744 X	2657	-0-	-7087	-0-	454	1	2116	2	N	79			199
						87	9							
03	11129 X	976	-0-	-10153	-0-	775	1	201	9	N	183	193	1	189
04	10770 X	9874	-0-	-896	-0-	750	1	8913	2	N	192	189	1	192
						211	9							
05	11129 X	9502	-0-	-1627	-0-	775	1	8532	2	N	177	184	1	185
						195	9							
06	10020 X	8921	-0-	-1099	-0-	750	1	7972	2	N	181	178	1	188
						199	9							

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149		
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	429	1	5087	2	Y	95	182	1	83
						105	9							
02	4256 X	4219	-0-	-37	-0-	311	1	3799	2	Y	99			182
						109	9							
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	332	1	4875	2	Y	174	183	1	173
						191	9							
04	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	366	1	4828	2	Y	86	179	1	80
						95	9							
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	402	1	5122	2	Y	124			204
						136	9							
06	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	332	1	4095	2	Y	63	179	1	88
						69	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	715	1	8570	2	N	455	380 1	257
						501	9						
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	448	1	4817	2	N	229	189 1	297
						252	9						
03	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	775	1	6016	2	N	239	379 1	157
						263	9						
04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	750	1	5384	2	N	233	196 1	194
						256	9						
05	6510 X	6404	-0-	-106	-0-	775	1	5379	2	N	227	196 1	225
						250	9						
06	6300 X	5938	-0-	-362	-0-	750	1	4976	2	N	193	371 1	47
						212	9						

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

01	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	12986	2	221	9	N	201	201 1	104
02	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13735	2	202	9	N	184	198 1	90
03	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	13956	2	403	9	N	366	374 1	82
04	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9502	2	200	9	N	182		264
05	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11318	2	209	9	N	190	355 1	99
06	5400 X	5396	-0-	-4	-0-	5181	2	215	9	N	195	185 1	109

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

01	4712 X	4434	-0-	-278	-0-	675	1	3649	2	N	100		174
						110	9						
02	4172 X	3336	-0-	-836	-0-	330	1	2966	2	N	36		210
						40	9						
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	775	1	4693	2	N	112	190 1	132
						123	9						
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	750	1	4251	2	N	146	201 1	77
						161	9						
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	775	1	4254	2	N	98		175
						108	9						
*06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	750	1	4565	2	N	87	185 1	77
						96	9						

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

01	5053 X	4607	-0-	-446	-0-	82	1	4455	2	Y	64	1 8	180
						70	9						
02	4620 X	3542	-0-	-1078	-0-	49	1	3462	2	Y	28		208
						31	9						
03	5115 X	4367	-0-	-748	-0-	34	1	4272	2	Y	55	176 1	87
						61	9						
04	4950 X	4529	-0-	-421	-0-	53	1	4413	2	Y	57		144
						63	9						
05	4805 X	4789	-0-	-16	-0-	53	1	4682	2	Y	49		193
						54	9						
*06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	46	1	4343	2	Y	56	181 1	68
						62	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	3372	-0-	-565	-0-	759	1	2523 2	Y	82	182 1	1 8	124
						90	9						
02	3472 X	3382	-0-	-90	-0-	546	1	2802 2	Y	31			155
						34	9						
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	592	1	2906 2	Y	82			237
						90	9						
04	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	700	1	1626 2	Y	76	184 1		129
						84	9						
05	3751 X	2014	-0-	-1737	-0-	716	1	1280 2	Y	16			145
						18	9						
06	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	660	1	1274 2	Y	111	172 1		84
						122	9						

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				01/08/2021		WELL PLUGGED 1-8-2021					

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

01	7471 X	6532	-0-	-939	-0-	31	1	6421 2	N	73	197 1		149
						80	9						
02	6748 X	4061	-0-	-2687	-0-	21	1	3979 2	N	55			204
						61	9						
03	7471 X	5886	-0-	-1585	-0-	31	1	5758 2	N	88			292
						97	9						
04	7230 X	5346	-0-	-1884	-0-	30	1	5214 2	N	93	191 1		194
						102	9						
05	7471 X	5208	-0-	-2263	-0-	31	1	5093 2	N	76			270
						84	9						
06	6330 X	4676	-0-	-1654	-0-	30	1	4587 2	N	54	185 1		139
						59	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	12559 - 16694
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6913 X	6837	-0-	-76	-0-	31	1	6715	2	N	83	198 1 237
02	6356 X	4125	-0-	-2231	-0-	91	9	4047	2	N	56	293
03	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	16	1	7301	2	N	140	196 1 237
04	6810 X	6804	-0-	-6	-0-	62	9	6695	2	N	72	309
05	6851 X	6560	-0-	-291	-0-	31	1	6401	2	N	116	192 1 233
06	7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	154	9	6063	2	N	76	309
						30	1					
						79	9					
						128	9					
						84	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BLADEL		WELL #:		604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	11189 - 13865
*11												
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	128 1 1 5 33
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-	33
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	33
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	33
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	33
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	33
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	33
	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

ZYBACH		WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	12097 - 16392
*08	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5644	2	114	9	Y	104	153
*09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	4945	2	217	9	Y	197	140
*10	5332 X	4714	-0-	-618	-0-	4532	2	182	9	Y	165	105
*11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6185	2	201	9	Y	183	102
*12	5642 X	5400	-0-	-242	-0-	5141	2	259	9	Y	235	145
*01	5642 X	5523	-0-	-119	-0-	5283	2	240	9	Y	218	135
*02	4816 X	3519	-0-	-1297	-0-	3399	2	120	9	Y	109	131
*03	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6062	2	287	9	Y	261	170
*04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4221	2	166	9	Y	151	103
05	5642 X	5473	-0-	-169	-0-	5400	2	73	9	Y	66	27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	11808 - 15987
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	11500 - 15788
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5766 X	4269	-0-	-1497	-0-	4067	2	202	9	N	184	189	1		243
02		5208 X	3358	-0-	-1850	-0-	3228	2	130	9	N	118	190	1		171
03		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5261	2	241	9	N	219	195	1		195
04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4470	2	206	9	N	187	197	1		185
05		4402 X	4288	-0-	-114	-0-	4090	2	198	9	N	180	188	1		177
06		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT				177

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3988	2	217	9	N	197	196	1		246
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3003	2	120	9	N	109	190	1		165
03		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4825	2	202	9	N	184	190	1		159
04		3000 N	4753	-0-	1753	1753	4530	2	223	9	N	203	192	1		170
*05		6774 X	5021	-0-	-1753	-0-	4821	2	200	9	N	182	193	1		159
06		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT				159

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

01		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8527	2	338	9	Y	307	344	1		191
02		5852 X	4253	-0-	-1599	-0-	4146	2	107	9	Y	97	234	1		54
03		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2090	2	99	9	Y	90	104	1		40
04		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1125	2	83	9	Y	75	92	1		23
05		6820 X	527	-0-	-6293	-0-	453	2	74	9	Y	67	77	1		13
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

01		4867 X	1346	-0-	-3521	-0-	1315	2	31	9	N	28				120
02		3472 X	600	-0-	-2872	-0-	583	2	17	9	N	15				135
03		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3078	2	79	9	N	72				207
04		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2173	2	53	9	N	48				255
*05		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2398	2	22	9	N	20	182	1		93
06		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				93

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71				201
*04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	1	1 5	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

01		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	N	191	196	1		107
02		3080 X	3073	-0-	-7	-0-	2984	2	89	9	N	81				188
03		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5208	2	140	9	N	127	186	1		129
04		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4733	2	144	9	N	131	194	1		66
05		5301 X	4718	-0-	-583	-0-	4580	2	138	9	N	125				191
06		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT				191

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5463	2	320	9	N	291	386	1	213
02	5096 X	4009	-0-	-1087	-0-	3866	2	143	9	N	130	190	1	153
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4520	2	266	9	N	242	198	1	197
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4162	2	255	9	N	232	175	1	254
05	5642 X	5376	-0-	-266	-0-	5099	2	277	9	N	252	377	1	129
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			129

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989					
01	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	4736	2	144	9	N	131	197	1	96
02	4312 X	3941	-0-	-371	-0-	3807	2	134	9	N	122			218
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5165	2	256	9	N	233	189	1	262
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	4965	2	154	9	N	140	191	1	211
*05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5063	2	229	9	N	208	183	1	236
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			236

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424					
01	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	1849	2	232	9	N	211	187	1	88
02	2156 X	1299	-0-	-857	-0-	1259	2	40	9	N	36			124
03	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1652	2	48	9	N	44			168
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1406	2	35	9	N	32			200
05	2263 X	1275	-0-	-988	-0-	1252	2	23	9	N	21			221
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			221

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862					
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2191	2	81	9	N	74	195	1	69
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2426	2	50	9	N	45			114
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2474	2	90	9	N	82			196
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1922	2	57	9	N	52			248
*05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2408	2	69	9	N	63	188	1	123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337					
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2786	2	183	9	N	166	195	1	163
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3098	2	141	9	N	128	190	1	101
03	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2610	2	153	9	N	139			240
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2691	2	173	9	N	157	188	1	209
*05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2554	2	151	9	N	137	192	1	154
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			154

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 11918	PERF.11940	- 16402		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		3255 X	1845	-0-	-1410	-0-	1621 2	224 9	Y	204	229 1	127
02		2912 X	1805	-0-	-1107	-0-	1742 2	63 9	Y	57	152 1	32
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2812 2	91 9	Y	83	78 1	37
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2835 2	99 9	Y	90	99 1	28
05		2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2800 2	116 9	Y	105	113 1	20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11855 - 15903		
01		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		N	-0-		28
02		3332 X	3227	-0-	-105	-0-	3220 2	7 9	N	6		34
03		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2		N	-0-		34
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4462 2	141 9	N	128		162
*05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3458 2	200 9	N	182	192 1	152
06		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		152

LUTHER WILLIS		WELL #: 1SL		RRCID -> 264929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
*11		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7194 2	134 9	N	122	190 1	234
12		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6065 2	143 9	N	130	189 1	175
01		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5191 2	100 9	N	91		266
02		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4131 2	55 9	N	50	199 1	117
03		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6269 2	127 9	N	115		232
04		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6446 2	117 9	N	106	188 1	150
*05		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6857 2	147 9	N	134		284
06		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		284

LUTHER WILLIS		WELL #: 2SL		RRCID -> 264930		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01		15283 X	7281	-0-	-8002	-0-	7163 2	118 9	N	107		191
02		13804 X	6670	-0-	-7134	-0-	6550 2	120 9	N	109		300
03		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	10811 2	227 9	N	206	193 1	313
04		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	8786 2	221 9	N	201	188 1	326
05		12028 X	8476	-0-	-3552	-0-	8315 2	161 9	N	146	362 1	110
06		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			N	NO RPT		110

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 0709H		RRCID -> 264938		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 11852		PERF.11865 - 14943		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 609H		RRCID -> 264953		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11761		PERF.11749 - 15041		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01	5518 X	3165	-0-	-2353	-0-	3046	2	119	9	N	108	199	1	145
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4479	2	75	9	N	68			213
03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7738	2	220	9	N	200	200	1	213
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7386	2	172	9	N	156	194	1	175
*05	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8648	2	207	9	N	188	186	1	177
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			177

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11630	- 15833		
01	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5075	2	184	9	N	167	188	1	73
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6277	2	68	9	N	62			135
03	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	9881	2	233	9	N	212	182	1	165
04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5076	2	139	9	N	126	189	1	102
*05	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6392	2	223	9	N	203	186	1	119
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			119

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.12140	- 15877		
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3342	2	382	9	N	347	389	1	130
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2982	2	204	9	N	185	194	1	121
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3926	2	411	9	N	374	193	1	302
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3404	2	388	9	N	353	371	1	284
*05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3444	2	421	9	N	383	570	1	97
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			97

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.12490	- 16862		
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4943	2	185	9	Y	168	161	1	88
02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4365	2	121	9	Y	110			198
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6129	2	169	9	Y	154	171	1	181
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5562	2	271	9	Y	246	286	1	141
*05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6071	2	318	9	Y	289	277	1	153
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12250	- 16516		
*08	13082 X	12700	-0-	-382	-0-	12616	2	84	9	Y	76			114
*09	12660 X	12032	-0-	-628	-0-	11878	2	154	9	Y	140	154	1	100
*10	12772 X	12325	-0-	-447	-0-	12156	2	169	9	Y	154	178	1	76
*11	12360 X	11794	-0-	-566	-0-	11560	2	234	9	Y	213	187	1	102
*12	12555 X	12511	-0-	-44	-0-	12316	2	195	9	Y	177	170	1	109
*01	12555 X	12072	-0-	-483	-0-	11907	2	165	9	Y	150	166	1	93
*02	11228 X	9832	-0-	-1396	-0-	9738	2	94	9	Y	85	78	1	100
*03	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11654	2	205	9	Y	186	165	1	121
*04	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11522	2	147	9	Y	134	164	1	91
05	12307 X	11859	-0-	-448	-0-	11567	2	292	9	Y	265	248	1	108
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			108

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11210	- 15826		
01	4743 X	4533	-0-	-210	-0-	4367	2	166	9	N	151	197	1	164
02	4172 X	3956	-0-	-216	-0-	3837	2	119	9	N	108	200	1	72
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4261	2	141	9	N	128			200
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3975	2	155	9	N	141	196	1	145
05	4526 X	4145	-0-	-381	-0-	4000	2	145	9	N	132	190	1	87
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			87

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*05	77 X	77	-0-	-0-	-0-	31	2	46	9	N	42	88	1			54
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978								
01	3565 X	2791	-0-	-774	-0-	2790	2	1	9	N	1					277
02	2912 X	2411	-0-	-501	-0-	2405	2	6	9	N	5					282
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2392	2	43	9	N	39	191	1			130
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	N	5					135
05	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	2399	2	8	9	N	7					142
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					142

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693								
01	4123 X	2892	-0-	-1231	-0-	2515	2	377	9	N	343	363	1			223
02	3724 X	1987	-0-	-1737	-0-	1700	2	287	9	N	261	200	1			284
03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2022	2	326	9	N	296	370	1			210
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	189	1			162
05	2883 X	1963	-0-	-920	-0-	1581	2	382	9	N	347	192	1			317
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					317

SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262								
01	6076 X	4626	-0-	-1450	-0-	4348	2	278	9	N	253	194	1			285
02	3976 X	3706	-0-	-270	-0-	3468	2	238	9	N	216	196	1			305
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4626	2	255	9	N	232	388	1			149
04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	4895	2	292	9	N	265	190	1			224
*05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5517	2	338	9	N	307	371	1			160
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					160

PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295								
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2919	2	215	9	N	195	191	1			128
02	1204 X	812	-0-	-392	-0-	694	2	118	9	N	107					235
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	195	1			220
04	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	1044	1	4005	2	N	247	191	1			276
						272	9									
*05	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	1027	1	3977	2	N	212	377	1			111
						233	9									
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					111

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	12	2	163	9	N	148	195	1	309
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	380	2	108	9	N	98	192	1	215
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	648	2	132	9	N	120	193	1	142
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	412	2	105	9	N	95			237
*05	3100 N	9491	-0-	6391	6391	9242	2	249	9	N	226	380	1	83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6391					N	NO RPT			83

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5578	2	97	9	N	88			229
02	4648 X	4113	-0-	-535	-0-	4055	2	58	9	N	53			282
03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5514	2	64	9	N	58			340
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5681	2	154	9	N	140	198	1	282
*05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5869	2	95	9	N	86	181	1	187
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			187

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

01	10540 X	10191	-0-	-349	-0-	9518	2	673	9	N	612	750	1	225
02	8932 X	6839	-0-	-2093	-0-	6431	2	408	9	N	371	190	1	406
03	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	9703	2	633	9	N	575	587	1	394
04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	8698	2	626	9	N	569	567	1	396
05	10633 X	9687	-0-	-946	-0-	9049	2	638	9	N	580	743	1	233
06	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT			233

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

01	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2341	2	640	9	N	582	574	1	268
02	2940 X	1529	-0-	-1411	-0-	1230	2	299	9	N	272	173	1	367
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1237	2	552	9	N	502	565	1	304
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1346	2	531	9	N	483	558	1	229
05	3007 X	2292	-0-	-715	-0-	1566	2	726	9	N	660	470	1	419
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			419

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	86	185	1	106
02	6076 X	1214	-0-	-4862	-0-	1211	2	3	9	N	3			109
03	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6813	2	100	9	N	91			200
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6622	2	94	9	N	85			285
*05	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7888	2	88	9	N	80	192	1	173
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			173

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
ZYBACH		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3942	2	68	9	N	62	276 1	48
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		48
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3804	2	77	9	N	70		118
04	3960 X	2483	-0-	-1477	-0-	2344	2	139	9	N	126		244
05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3854	2	62	9	N	56		300
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT		300

THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638				
01	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3409	2	56	9	N	51	65 1	156
02	3360 X	1473	-0-	-1887	-0-	1460	2	13	9	N	12		168
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4434	2	87	9	N	79		247
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4534	2	68	9	N	62	192 1	117
*05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4407	2	34	9	N	31		148
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT		148

TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875				
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6743	2	172	9	N	156	130 1	101
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4557	2	52	9	N	47		148
03	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7149	2	190	9	N	173	192 1	129
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5800	2	119	9	N	108		237
*05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6443	2	208	9	N	189	189 1	237
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		237

TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID -> 262649		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945				
01	8370 X	7872	-0-	-498	-0-	7639	2	233	9	N	212	185 1	226
02	7560 X	6166	-0-	-1394	-0-	5991	2	175	9	N	159	154 1	231
03	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8306	2	292	9	N	265	190 1	306
04	8010 X	6584	-0-	-1426	-0-	6376	2	208	9	N	189	193 1	302
*05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8416	2	290	9	N	264	380 1	186
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT		186

ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148				
01	1550 X	883	-0-	-667	-0-	873	2	10	9	N	9		115
02	1400 X	133	-0-	-1267	-0-	133	2			N	-0-		115
03	2201 X	467	-0-	-1734	-0-	467	2			N	-0-		115
04	2250 X	75	-0-	-2175	-0-	75	2			N	-0-		115
*05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5315	2	147	9	N	134		249
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		249

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898				
01	9424 X	7632	-0-	-1792	-0-	7476	2	156	9	N	142		242
02	8512 X	3517	-0-	-4995	-0-	3504	2	13	9	N	12		254
03	8959 X	7944	-0-	-1015	-0-	7764	2	180	9	N	164	191 1	227
04	6720 X	1972	-0-	-4748	-0-	1946	2	26	9	N	24		251
05	7626 X	945	-0-	-6681	-0-	945	2			N	-0-		251
06	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT		251

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958				
01	5487 X	2543	-0-	-2944	-0-	2375	2	168	9	N	153	180 1	125
02	4928 X	1926	-0-	-3002	-0-	1831	2	95	9	N	86		211
03	4681 X	524	-0-	-4157	-0-	450	2	74	9	N	67		278
04	4530 X	717	-0-	-3813	-0-	643	2	74	9	N	67	192 1	153
05	3224 X	68	-0-	-3156	-0-	38	2	30	9	N	27		180
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		180

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7534	2	294	9	N	350
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2695	2	61	9	N	405
03	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1750	2	65	9	N	464
04	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1793	2	129	9	N	581
*05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1856	2	133	9	N	501
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	501
ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103			
01	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8438	2	177	9	N	200
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	N	234
03	6324 X	4588	-0-	-1736	-0-	4525	2	63	9	N	291
04	8460 X	5731	-0-	-2729	-0-	5613	2	118	9	N	220
05	8742 X	7695	-0-	-1047	-0-	7573	2	122	9	N	331
06	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	331
THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883			
01	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9563	2	428	9	N	306
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2367	2	36	9	N	339
03	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7821	2	113	9	N	442
04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8610	2	160	9	N	587
*05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6136	2	183	9	N	565
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	565
EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852			
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3527	2	177	9	N	194
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3902	2	86	9	N	272
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6738	2	172	9	N	428
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6039	2	110	9	N	335
*05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	5960	2	646	9	N	544
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	544
EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831			
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4131	2	281	9	N	279
02	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1085	2	110	9	N	379
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	379
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	379
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	379
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	379
EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-				20
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-				20
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-				20
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-				20
*05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-				20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-				94
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-				94
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-				94
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-				94
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-				94
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: 148123 RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
02	840 N	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-				-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-				-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS				
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641							
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7873 - 7877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7810 - 8304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7563 - 7577
PULLEN											
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7831 - 7838
JEAN 133											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8812 - 8824
SHRADER A											
01	2573 #	2173	-0-	-400	-0-	2173 3	N	-0-			82
02	2352 #	1771	-0-	-581	-0-	1771 3	N	-0-			82
03	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3	N	-0-			82
04	2760 #	2614	-0-	-146	-0-	2614 3	N	-0-			82
05	2852 #	2548	-0-	-304	-0-	2548 3	N	-0-			82
06	2910 N	2490	-0-	-420	-0-	2490 3	N	-0-			82

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LINA -C-		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9925 - 9988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783									
HARRIS "M"		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	6938 - 6956
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
ZYBACH, E. A.		WELL #:	1011	RRCID ->	080737	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	14720 - 14750
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ZYBACH		172232									
ZYBACH		WELL #:	1010	RRCID ->	104342	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	15006 - 15013
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			84
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			84
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			84
04		720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2			84
05		868 N	151	-0-	-717	-0-	151	2			84
*06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			84